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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					22
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					2
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					41
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					41
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

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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

09	690	#	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					84
10	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					84
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

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

09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

09	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					100
10	868	#	836	-0-	-32	-0-	814	2	22	9	N	20					120
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 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
09	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					232
10	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1254	2	3	9	N	3					235
*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

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

09	780	#	441	-0-	-339	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	682	#	467	-0-	-215	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	780	#	759	-0-	-21	-0-	752	3	7	9	Y	6					72
10	806	#	766	-0-	-40	-0-	751	3	15	9	Y	14					86
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	#	703	-0-	-22	-0-	693	3	10	9	Y	9					49

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

09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					18
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					18
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

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

09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					86
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					86
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

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

09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					143
10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	620	2	72	9	N	65					208
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

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
09	1080	#	894	-0-	-186	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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-

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

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
*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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	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

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		506	-0-	506	1977	506	2			Y	-0-					12
10	T. A.		502	-0-	502	2479	495	2	7	9	Y	6					18
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

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 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
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					50
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					50
12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					50
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
*02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					50

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

09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					54
10	744	#	673	-0-	-71	-0-	666	3	7	9	N	6					60
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

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

09	720	#	669	-0-	-51	-0-	668	3	1	9	N	1					96
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	716	3	7	9	N	6					102
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	363	3	18	9	N	16					100
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	373	3	19	9	N	17					117
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	804	3	13	9	N	12					48
10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	781	3	15	9	N	14					62
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

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
09	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					170
10	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					170
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

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
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					2
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					2
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

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
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					68
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					68
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

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
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
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

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1153	2	51	9	N	46					145
10	1240	#	1223	-0-	-17	-0-	1144	2	79	9	N	72	174	1			43
*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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	586	2	89	9	N	81					234
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	571	2	33	9	N	30	187	1			77
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					7
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
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

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

09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	900	#	874	-0-	-26	-0-	15	1	842	3	N	15					81
							17	9									
10	930	#	727	-0-	-203	-0-	16	1	711	3	N	-0-					81
11	900	#	636	-0-	-264	-0-	15	1	618	3	N	3					84
							3	9									
12	930	#	771	-0-	-159	-0-	16	1	748	3	N	6					90
							7	9									
01	930	#	768	-0-	-162	-0-	16	1	742	3	N	9					99
							10	9									
02	841	#	695	-0-	-146	-0-	15	1	674	3	N	5					104
							6	9									

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

09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

09	360	#	316	-0-	-44	-0-	291	2	25	9	N	23					69
10	372	#	335	-0-	-37	-0-	323	2	12	9	N	11					80
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	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					110

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

09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	334	2	52	9	N	47					93
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	357	2	13	9	N	12					105
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	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					132

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

09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	N	7					37
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	333	3	20	9	N	18					55
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

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

12	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58	108	58	2			N	-0-					-0-
02	0		50	-0-	50	158	50	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			45
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

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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

09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
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-

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

09	660	#	617	-0-	-43	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
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-

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

09	300	#	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	180	#	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	7					16
							8	9									
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	6					22
							7	9									
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-

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
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	Y	21					118
							23	9									
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	14					132
							15	9									
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									

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
09	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	2					107
							2	9									
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	3					110
							3	9									
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	#	1400	-0-	-137	-0-	3	1	1390	3	Y	6					20
							7	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
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	20					20
							22	9									
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	N	-0-					20
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

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
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	363	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1025	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	420	#	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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

09	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					83
10	1364	#	1363	-0-	-1	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
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

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

09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					27
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					27
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

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
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					92
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					92
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

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
09	435	R	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					139
10	465	#	424	-0-	-41	-0-	421	3	3	9	N	3					142
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

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
09	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					158
10	2108	#	2104	-0-	-4	-0-	2101	3	3	9	N	3					161
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

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
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					19
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
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

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
09	780	#	709	-0-	-71	-0-	700	3	9	9	N	8					68
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9					77
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

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

09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	N	19					97
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	347	3	23	9	N	21					118
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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

09	420	#	367	-0-	-53	-0-	359	3	8	9	N	7					42
10	434	#	292	-0-	-142	-0-	288	3	4	9	N	4					46
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

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

09	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					157
10	1798	#	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					157
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

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	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
09	960	#	827	-0-	-133	-0-	706	2	121	9	N	110	168	1			493
10	992	#	685	-0-	-307	-0-	619	2	66	9	N	60					553
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

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
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
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

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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	N	6	76	1			39
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	423	3	22	9	N	20					59
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					205
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	173	1			97
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

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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

09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-					46
10	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-					46
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

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2129	2	62	9	N	56					166
10	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1701	2	53	9	N	48	148	1			66
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

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
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2	9	N	2					45
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31					76
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

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
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					133
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					133
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

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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33	9	N	30					72
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	104	1			-0-
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-

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
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					29
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
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

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		572	N	572	-0-	-0- B	-0-	568	2	4	9	N	4					22
10		535	N	535	-0-	-0- B	-0-	531	2	4	9	N	4					26
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

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		404	N	404	-0-	-0- B	-0-	400	2	4	9	N	4					33
10		536	N	536	-0-	-0- B	-0-	532	2	4	9	N	4					37
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

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
10		62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
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

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
10		62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
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

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10		31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					24
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					25
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

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 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
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					27
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10					37
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	N	7					89
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	N	12					101
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					33
10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-406	B	-0-					N	NO RPT					33

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					126
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					126
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					24
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4920		1884	-0-	-3036	78482	1884	2			N	-0-					41
10	5084		1590	-0-	-3494	74988	1590	2			N	-0-					41
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

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
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	88	1	320	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	833	3	26	9	N	24					129
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	834	3	26	9	N	24					153
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

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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
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-																		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-																		

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					42
10	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					42
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					67
10	341	N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					67
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					28
10	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	52	3			N	-0-					28
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-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					5
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
*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

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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	372	3	7	9	N	6					209
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	361	3	7	9	N	6					215
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

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
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
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					125
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					125
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4290	X	3781	-0-	-509	-0-	3557	2	224	9	N	204	326	1			199
10	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	3948	2	281	9	N	255					454
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

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
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					63
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					63
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

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
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					107
10	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					107
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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 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
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					78
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

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	48	1	62	2	Y	-0-					20
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					20
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
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

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

09	180	N	68	-0-	-112	-0-	46	1	22	2	N	-0-					16
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	46	1	26	2	N	-0-					16
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									

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

09	210	N	98	-0-	-112	-0-	47	1	51	2	N	-0-					25
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	46	1	58	2	N	-0-					25
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

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	707	2	N	9					208
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	700	2	N	10					218
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	700	2	N	10					228
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78 12	1 9	864	2	N	11					239
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	725	2	N	15					254
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73 9	1 9	571	2	N	8	173	1			89

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					2
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					2
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					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	1841					N	NO RPT					15

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	931	2	6	9	N	5					31
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1062	2	9	9	N	8					39
*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

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - PLUGGED 02/14/19

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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					15
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	15	7			-0-
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-

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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					12
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					12
*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

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
09	1170	#	1122	-0-	-48	-0-	1082	2	40	9	N	36	3	8			140
10	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1603	2	44	9	N	40	180	1			-0-
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

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
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					50
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30					80
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	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
09	833	R	833	-0-	-0-	-0-	655	3	178	9	N	162	166	1			19
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	585	3	50	9	N	45					64
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

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
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-145	-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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					123
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					123
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
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

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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	N	15					119
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					129
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	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					16

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
09	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-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
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					70
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	476	2	6	9	Y	5					75
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-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					20
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					20
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

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

09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					112
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					112
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

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
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	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					36
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					9
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
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	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 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
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					9
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
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	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	224	1	71	3	N	-0-					30
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	224	1	42	3	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-348	-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
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					43
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-435	-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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	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
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-522	-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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					19
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	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 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
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	141	1	388	3	N	-0-					9
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	181	1	522	3	N	-0-					9
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	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					15
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 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
09	750	N	243	-0-	-507	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	83	1	229	3	N	-0-					54
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	43	1	123	3	N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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		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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	48	2	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-					-0-
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	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	2	10	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	78	2	293	3	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	2	394	3	N	-0-			-0-
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	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	2	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-			-0-
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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	2	155	3	N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	2	225	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	2	27	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	3	N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	102	2	389	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	115	2	435	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-319	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	52	2	182	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	54	2	189	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-232	-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	2	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	2	55	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					92
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					92
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			Y	-0-					92
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					92

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

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

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
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

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

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					35
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

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

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					12
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

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

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					66
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

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

09	750	N	151	-0-	-599	-0-	150	3	1	9	Y	1					53
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1401	3	220	9	Y	200	171	1			82
*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

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

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					47
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					47
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

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					22
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					22
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

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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
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

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
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					43
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					43
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

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
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					20
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					20
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

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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					56
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

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

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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					24
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					24
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

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
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
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

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					88
10	620	N	190	-0-	-430	-0-	150	3	40	9	N	36	70	1			54
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

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
09	1200	N	516	-0-	-684	-0-	516	3			N	-0-					74
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					74
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

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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	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

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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					72
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					72
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

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
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					12
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					20
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

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

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					8
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7225					N	-0-					-0-
10	8816	X	1591	-0-	-7225	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	1050	N	526	-0-	-524	-0-	526	3			N	-0-					17
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					17
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

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					196
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					196
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					196
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	3	N	-0-	23
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-	23
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	82
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	82
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-
	GRAVES, R. L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 117056						COMPL. DATE 05/01/1985					TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					106
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					106
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
	GLEASON, W. F.				WELL #: 4	RRCID -> 179833						COMPL. DATE 09/09/2000					TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					16
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
	BOWEN, HARRY				WELL #: 3	RRCID -> 184750						COMPL. DATE 08/28/2001					TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2614	3	15	9	N	14					84
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	3	17	9	N	15					99
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
	GLEN CASSITY				WELL #: 1	RRCID -> 283560						COMPL. DATE 11/06/2017					TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	254	3	6	9	N	5					61
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	303	3	9	9	N	8					69
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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					80
10	1953	N	644	-0-	-1309	-0-	644	2			N	-0-					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	146	1	776	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	146	1	483	2	Y	-0-					66
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					28
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					28
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

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	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-

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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					42
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					42
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

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
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					42
10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					42
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			125
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					51
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					46
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

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

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*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

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

09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3259	2	N	3					148
							3	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	60	1	3392	2	N	1					149
							1	9									
*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									

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

09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*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-

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

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	3	17	9	N	15					236
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	326	3	29	9	N	26	172	0			90
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

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	285	-0-	285	1178	285	2			N	-0-					7
*10	1178		-0-	-0-	-1178	-0-					N	303	303	1			7
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

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

09	14B2	EXT	30	-0-	30	291	30	2			N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
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

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

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	28					164
							31	9									
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	62	1	321	3	N	23					187
							25	9									
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									

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

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					41
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					41
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					59
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					59
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					130
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					130
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	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

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					17
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	-0-					17
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

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

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	630	N	561	-0-	-69	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	420	N	318	-0-	-102	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
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-

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

09	2520	N	1469	-0-	-1051	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	10	1	2773	3	Y	-0-					-0-
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									

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

09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	635	1	1257	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	685	1	1150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	663	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	685	1	1130	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	663	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	686	1	1080	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					14
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	7	1	2024	3	Y	-0-					14
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 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
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	3	1	775	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	939	-0-	-21	-0-	3	1	936	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
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-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 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
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 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
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	1026	1	1807	3	Y	1					2
							1	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1059	1	1493	3	Y	-0-					2
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									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*08	961	N	590	-0-	-371	-0-	2	1	568	3	Y	18					18
							20	9									
*09	870	N	542	-0-	-328	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					18
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					18
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5074	X	2674	-0-	-2400	-0-	9	1	2665	3	Y	-0-					2
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	8	1	2182	3	Y	-0-					2
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

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

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 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
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	675	-0-	-15	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
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									

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	6	1	1627	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

	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
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	3	1	863	3	N	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
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-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

	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
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-					-0-
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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					13
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
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

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

	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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	Y	-0-					14
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					14
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	9	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	10	1	2703	3	Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	9	1	2558	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	8	1	2460	3	Y	6					6
							7	9									
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	8	1	2339	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	2494	N	2214	-0-	-280	-0-	7	1	2206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	Y	-0-					1
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1
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

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 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
09	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	4	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	7	1	1841	3	N	-0-					-0-
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-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					1
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					1
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									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/19

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 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
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	6	1	1739	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
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-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
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-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

09	600	N	359	-0-	-241	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
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-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

09	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
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-

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

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
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-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	661	1	533	3	Y	-0-					9
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					9
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

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

09	690	N	550	-0-	-140	-0-	1	1	549	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	N	-0-					-0-
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-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

09	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
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-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	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-

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	570	N	554	-0-	-16	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	7	1	1994	3	N	-0-					-0-
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-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

09	330	N	328	-0-	-2	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-					16
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	-0-					16
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

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

09	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					31
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	3	1	916	3	Y	4					35
							4	9									
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	3					10
							3	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
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-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

09	420	N	414	-0-	-6	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					5
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	-0-					5
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

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

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	362	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	374	1	724	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
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-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 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
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					14
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					14
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

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	664	-0-	-56	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	492	-0-	-78	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			Y	-0-					12
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					12
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-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1488	3	7	9	Y	6					6
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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
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-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	7	1	2043	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
10	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	5	1	1464	3	Y	7					7
							8	9									
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									

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
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
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

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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	4	1	1008	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	1					2
							1	9									
10	744	N	547	-0-	-197	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					2
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	2	1	505	3	Y	2					4
							2	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	2	1	631	3	Y	1					5
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	5					12
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
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-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
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

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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	1					3
							1	9									
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
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-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					1
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

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	4	1	1027	3	Y	-0-					10
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					10
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

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
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-

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

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1108	3	Y	11					73
							12	9									
*10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-	69	1			4
*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	1092	-0-	-68	-0-	3	1	1014	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					-0-
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-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

*08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
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-

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 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
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					9
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					9
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					2
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2
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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	3	Y	-0-					-0-
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-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		213	-0-	213	213	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
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-

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

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	3	1	937	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					6
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					6
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1650	N	1117	-0-	-533	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					1
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	3	Y	-0-					1
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

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					5
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

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
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	2	1	897	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	181	1	1508	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	178	1	1476	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					2
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	3					5
							3	9									
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

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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	94	1	778	3	Y	-0-					124
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					124
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									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
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-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					9
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

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	3	1	862	3	Y	-0-					-0-
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-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	543	1	1119	3	Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	563	1	1344	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	68	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	72	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	3	1	1204	3	Y	5					12
							6	9									
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1178	3	Y	4					16
							4	9									
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

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

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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	117	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-					-0-
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-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 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
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
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-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 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
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

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
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	930	3	Y	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	3	1	966	3	Y	-0-			-0-
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							

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-			-0-
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-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

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
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
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-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	363	1	1241	3	Y	-0-			7
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	375	1	1100	3	Y	7			14
							8	9							
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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	350	1	943	3	Y	-0-			38

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

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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	4					18
							4	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	2					20
							2	9									
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-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					25
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-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	91	1	275	3	Y	53					82
							58	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	15					97
							17	9									
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									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	915	3	Y	1					32
							1	9									
10	DLQ G-10		930	-0-	930	930	3	1	924	3	Y	3					35
							3	9									
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									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
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-

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

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					9
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					9
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-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
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-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	663	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	685	1	914	3	Y	-0-					-0-
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									

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

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	N	-0-					-0-
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-

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

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	2	1	713	3	Y	1					23
							1	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					23
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

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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	273	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	282	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	663	1	1210	3	Y	-0-					8
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	685	1	1076	3	Y	-0-					8
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

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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 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
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					3
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	5	1	1335	3	Y	-0-					3
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-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
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-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					12
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					12
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 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
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					10
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					10
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	1					11
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	1					12
							1	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	5	1	1			7
							6	9									

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	N	-0-					-0-
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	272	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9	1	2624	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	11					11
							12	9									
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									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153	1	274	2	Y	-0-					9
							835	3									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	158	1	250	2	Y	-0-					9
							765	3									
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									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-					-0-
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-

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

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
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-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					7
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					7
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

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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					3
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					3
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	4	1	1227	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					2
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

09	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	531	-0-	-368	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-
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-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	4	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

*08	589	N	585	-0-	-4	-0-	2	1	580	3	Y	3					30
							3	9									
*09	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					30
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					30
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									

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	4 13	1 9	1534	3	Y	12					118
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4 23	1 9	1626	3	Y	21					139
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 22	1 9	1614	3	Y	20	11	1			9
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4 53	1 9	1582	3	Y	48	1	1			56

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
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-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 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
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	7	1	2132	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	10	1	2820	3	Y	-0-					-0-
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-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
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-

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

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	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-

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
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	6	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	122	3	1	9	Y	1					18
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					18
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		674	-0-	674	674	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
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-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	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-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
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-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	4	1	1021	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					6
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	Y	4					10
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

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
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	671	1	4316	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	693	1	4157	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					2
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					2
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
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-

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

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
09	4170	X	4060	-0-	-110	-0-	14	1	4044	3	Y	2					85
							2	9									
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	15	1	4193	3	Y	2	87	1			-0-
							2	9									
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									

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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	1	1	343	3	Y	17					100
							19	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	17					117
							19	9									
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									

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
*08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					25
09	1260	N	810	-0-	-450	-0-	3	1	807	3	Y	-0-					25
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					25
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

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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
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									

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

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
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	60	1	499	3	Y	-0-					3
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	Y	-0-					3
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

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
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	8	1	2369	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1382	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	5	1	1407	3	N	-0-					-0-
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
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-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

09	510	N	393	-0-	-117	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	8	1	2312	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	127	1	718	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
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-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 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
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	875	1	1884	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3129	-0-	29	29	905	1	2224	3	Y	-0-					3
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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					1
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	4	1	1144	3	Y	-0-					1
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									

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	223	-0-	-17	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		416	-0-	416	416	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
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-

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

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	388	-0-	-362	-0-	1	1	387	3	N	-0-					-0-
10	837	N	375	-0-	-462	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	769	-0-	-11	-0-	3	1	766	3	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	3	1	747	3	N	-0-					-0-
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-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

09	960	N	831	-0-	-129	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1679	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	6	1	1727	3	Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

09	5100	X	3443	-0-	-1657	-0-	12	1	3429	3	Y	2					12
							2	9									
10	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	16	1	4441	3	Y	4					16
							4	9									
11	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	17	1	4625	3	Y	20	36	1			-0-
							22	9									
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	15	1	4371	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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

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

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	941	-0-	-19	-0-	2	1	939	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
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-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					3
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 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
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	8					39
							9	9									
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					39
*08	837	N	654	-0-	-183	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					39
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	-0-	27	1			12
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					12
*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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 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
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	5	1	1559	3	Y	5					6
							6	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
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									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	-0-					-0-
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									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					1
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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					2
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	N	-0-					2
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

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					37
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					37
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									

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 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
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	394	1	1005	3	Y	-0-					19
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	407	1	1053	3	Y	-0-					19
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									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 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
09	2490	N	1982	-0-	-508	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	9	1	2612	3	Y	-0-					-0-
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-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

09	750	N	699	-0-	-51	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					12
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

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
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-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
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-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

09	810	N	764	-0-	-46	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					20
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					20
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

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
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	522	-0-	-48	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		563	-0-	563	563	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
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-

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

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					1
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					1
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

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	3	1	917	3	Y	-0-					3
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					3
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

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/19

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					-0-
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-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	9	1	2508	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
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-

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

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
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	5	1	1348	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	1980	N	1199	-0-	-781	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	7	1	1904	3	Y	-0-					-0-
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	8 1		2174	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	8 1		2215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2 1		796	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	3 1		845	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	2 1		588	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2 1		649	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	3	1	938	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	3	1	865	3	Y	7	18	1			1
							8	9									
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									

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	630	N	434	-0-	-196	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 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
09	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	666	1	2434	3	Y	22					22
							24	9									
10	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	690	1	2892	3	Y	-0-	22	1			-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
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-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	5	1	1464	3	Y	4					14
							4	9									
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	6	1	1661	3	Y	2					16
							2	9									
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									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

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
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	5	1	1533	3	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		652	-0-	652	652	2	1	650	3	Y	-0-					3
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

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
09	480	N	292	-0-	-188	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
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-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
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-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 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
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	3	Y	-0-					8
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	131	1	1963	3	Y	-0-					8
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

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 #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 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
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
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-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	Y	-0-					-0-
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-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	Y	-0-					3
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	5	1	1302	3	Y	-0-					3
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

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
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					12
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	3	1	925	3	Y	-0-					12
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									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	243	3	Y	2					5
							2	9									
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					5
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									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
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-

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

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	2					2
							2	9									
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									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1098	3	Y	2					55
							2	9									
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					55
*10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	3	1	897	3	Y	-0-					55
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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

09	930	N	866	-0-	-64	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
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-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	5	1	1391	3	Y	-0-					-0-
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									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1270	3	Y	3					5
							3	9									
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									

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

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					17
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					17
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

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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	Y	-0-					35
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	5	1	1300	3	Y	-0-					35
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	6					14
							7	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	17					45
							19	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
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-

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

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-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				
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	14					24
							15	9									
*09	1320	N	120	-0-	-1200	-0-	120	3			Y	-0-	24	1			-0-
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	4	1	1034	3	Y	5					5
							6	9									
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									
	TRUITTE ELAM GU "A"				WELL #: 5	RRCID -> 143952	COMPL. DATE 12/16/1992				TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5543 - 6068				
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		832	-0-	832	832	3	1	829	3	Y	-0-					12
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
	WOODY, ANNA W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144139	COMPL. DATE 01/20/1993				TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5362 - 6425				
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
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-
	WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11				WELL #: 31	RRCID -> 144142	COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5950 - 6639				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	207	-0-	-873	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		811	-0-	811	811	3	1	808	3	Y	-0-	12	1			-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-
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-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	3	1	692	3	Y	-0-					-0-
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-

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

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					3
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					3
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									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					2
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					2
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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	8	1	2270	3	Y	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	9	1	2381	3	Y	23					23
							25	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	9	1	2323	3	Y	3	26	1			-0-
							3	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8	1	2388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

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
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	309	-0-	-94	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
09	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	9	1	2580	3	Y	-0-					2
10	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	8	1	2255	3	Y	-0-					2
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2672	3	Y	-0-					2
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	10	1	2903	3	Y	2					4
							2	9									
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

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
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
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-

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	404	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	419	1	1244	2	Y	-0-					-0-
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-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
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-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*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-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					25
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					25
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

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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	10					10
							11	9									
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	4	1	1078	3	Y	4					14
							4	9									
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									

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
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	999	3	Y	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	4	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					55
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	40	1			15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			15
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					1
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					1
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

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7	1	2579	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		569	-0-	569	569	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 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
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	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
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
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-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
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-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

09	900	N	682	-0-	-218	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	662	-0-	-299	-0-	24	1	638	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					23
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
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

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

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 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
09	600	N	109	-0-	-491	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
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									

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 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
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	Y	3					71
							3	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1955	3	Y	3	71	1			3
							3	9									
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									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 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
09	1470	N	81	-0-	-1389	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-
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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 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
09	2970	X	1830	-0-	-1140	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	10	1	2920	3	Y	-0-					-0-
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-

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

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 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
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2970	3	Y	2					15
							2	9									
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-

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
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	7	1	1829	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	5250	X	777	-0-	-4473	-0-	2	1	714	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	6541	X	5603	-0-	-938	-0-	20	1	5582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					10
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

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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					12
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	6	1	1585	3	Y	-0-					12
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

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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					12
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					12
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					2
10	868	X	829	-0-	-39	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					2
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	3	1	773	3	Y	20					22
							22	9									
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

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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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
09	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	11	1	3050	3	Y	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	14	1	3813	3	Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	Y	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4064	3	Y	36					36
							40	9									
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	12	1	3531	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11	1	3497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 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
09	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	425	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	439	1	1948	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	8	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	9	1	2486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					12
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					12
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

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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	3	Y	-0-					2
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	344	1	1247	3	Y	-0-					2
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

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
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	5	1	1472	3	Y	8					8
							9	9									
10	T. A.		1613	-0-	1613	1613	6	1	1592	3	Y	14					22
							15	9									
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

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

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
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		938	-0-	938	938	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	377	1	1968	3	Y	-0-					27
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	Y	-0-	26	1			1
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	377	1	1978	3	Y	3					4
							3	9									
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

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	1024	3	Y	-0-					2
10	T. A.		1054	-0-	1054	1054	4	1	1050	3	Y	-0-					2
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

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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	338	1	3222	3	Y	-0-	2	1			13
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	348	1	2511	3	Y	-0-					13
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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	2019	3	Y	3					8
							3	9									
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	7	1	1958	3	Y	2					10
							2	9									
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	8					27
							9	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	561	1	1093	3	Y	4					23
							4	9									
*09	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	543	1	952	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	561	1	1097	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					15
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	6					21
							7	9									
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	6					30
							7	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	274	1	1600	3	Y	4					7
							4	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	283	1	1543	3	Y	-0-					7
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

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

09	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	6	1	1614	3	Y	5					14
							6	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	1738	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	7					13
							8	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1895	3	Y	10					23
							11	9									
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	17					40
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	33	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	372	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	391	1	1327	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	427	1	2597	2	Y	-0-					59
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	451	1	2921	2	Y	-0-					59
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

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	489	1	3603	3	Y	-0-					-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	506	1	3597	3	Y	-0-					-0-
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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1478	-0-	1478	1478	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 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
09	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	8	1	3116	3	Y	1					9
							1	9									
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	9	1	3352	3	Y	4					13
							4	9									
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									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					7
10	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	9	1	3281	3	Y	-0-					7
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

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

09	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	366	1	2187	3	Y	-0-	35	1			12
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	378	1	2308	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	428	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	442	1	2912	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	488	1	2935	3	Y	-0-					18
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	505	1	3345	3	Y	-0-					18
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

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 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
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	11	1	4283	3	Y	4					20
							4	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-					20
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									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	11	1	3153	3	Y	-0-					-0-
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									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	8	1	2796	3	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	455	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	470	1	1752	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	42	1	1115	2	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	7	1	2717	3	Y	3					8
							3	9									
10	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	8	1	2832	3	Y	-0-					8
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									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

09	2730	X	2149	-0-	-581	-0-	78	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	98	1	2619	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	7	1	1957	3	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	8	1	2102	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	365	1	1980	3	Y	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	378	1	2069	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	12	1	4759	3	Y	-0-	46	1			13
10	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	13	1	5013	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
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

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
09	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	3					3
							3	9									
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					3
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					3
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					2

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
09	6030	X	3521	-0-	-2509	-0-	624	1	2895	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
10	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	695	1	4660	3	Y	2					2
							2	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	487	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	503	1	2525	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	181	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	185	1	4929	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-					2
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2
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

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
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	Y	-0-					-0-
							1571	3									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	530	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
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									

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
09	3780	X	2663	-0-	-1117	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	12	1	4493	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	338	1	3142	3	Y	-0-					3
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	351	1	3589	3	Y	-0-					3
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-

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
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					6
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 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
09	870	N	79	-0-	-791	-0-	8	1	71	2	N	-0-					85
10	961	N	36	-0-	-925	-0-	36	1			N	-0-	85	7			-0-
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

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	990	1	1039	2	N	-0-					36
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1062	1	860	2	N	-0-	21	7			15
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	42	7			-0-
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	17	7			2
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

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

09	750	N	569	-0-	-181	-0-	210	1	359	2	N	-0-					107
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	217	1	957	2	N	-0-	1	7			106
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					16
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-	16	7			-0-
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-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					20
10	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-	20	7			-0-
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					45
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	45	7			-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					16
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	16	7			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	78	1	586	2	N	-0-					19
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	81	1	604	2	N	-0-	6	7			13
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

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
09	420	N	146	-0-	-274	-0-	78	1	68	2	N	-0-					20
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-	7	7			13
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

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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					108
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	N	7					115
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

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					18
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	18	7			-0-
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-

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
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					18
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	18	7			-0-
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					203
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

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-	19	7			-0-
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					13
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	N	21					34
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	177	1			31
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1167	2	N	-0-	9	7			22
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									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					48
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	81	1	68	2	N	-0-	22	7			26
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					63
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	958	2	15	9	N	14					77
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	253	1	1493	2	N	3					144
							3	9									
*10	899	N	731	-0-	-168	-0-	66	1	665	2	N	-0-	27	7			117
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-					31
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-	31	7			-0-
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-					29
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	75	1	936	2	N	-0-	29	7			-0-
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-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					21
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					28
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

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	444	2	1	9	N	1	27	7			4
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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

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
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					34
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	15	7			19
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

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
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					56
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	56	7			-0-
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-

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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					52
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	40	7			12
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

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	630	N	207	-0-	-423	-0-	101	1	106	2	N	-0-					60
*10	589	N	464	-0-	-125	-0-	224	1	240	2	N	-0-	29	7			31
*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

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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-	10	7			8
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

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 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
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					33
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-	6	7			27
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

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 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
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					16
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	524	2	1	9	N	1					17
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

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	N	-0-					18
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	2	N	3					21
							3	9									
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									

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41
*10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-	16	7			25
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	N	-0-					137
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	81	1	667	2	N	8					145
							9	9									
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	78	1	470	2	N	7	136	1			16
							8	9									
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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	4	7			45
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

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	5					80
							6	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	N	4					84
							4	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1330	2	N	12					96
							13	9									
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	59	1	1342	2	N	11					107
							12	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	N	6					113
							7	9									
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	N	26					77
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19					96
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					26
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	25	7			1
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 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
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	78	1	901	2	N	3					207
							3	9									
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	81	1	973	2	N	-0-	124	7			83
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									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	19	7			-0-
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-

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
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-					64
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	81	1	1920	2	N	-0-	64	7			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	66					66
							73	9									
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

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					187
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-	187	7			-0-
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

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*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

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	43	7			-0-
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*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

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
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1524	2	N	-0-					106
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-	106	7			-0-
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

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	669	2	2	9	N	2					116
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					119
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 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
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	78	1	1660	2	N	-0-					20
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	81	1	1625	2	N	-0-	20	7			-0-
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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	22	7			32
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	26	7			-0-
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-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					31
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	31	7			-0-
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-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
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-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-					31
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	N	-0-					31
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

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	90	1	1315	2	N	-0-					150
10	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	90	1	1119	2	N	-0-					150
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									

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

09	810	N	463	-0-	-347	-0-	28	1	433	2	N	2					60
							2	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	1	8	7			53
							1	9									
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									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	2	N	-0-					173
10	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	37	1	1156	2	N	-0-					173
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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	70	7			-0-
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-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					19
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

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					122
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	122	7			-0-
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					19
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	19	7			-0-
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-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					56
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	56	7			-0-
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-

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
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					21
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	14	7			7
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

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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	26	7			-0-
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-

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
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					30
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-	14	7			16
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					22
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	10	7			12
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	78	1	878	2	N	15					82
							17	9									
*10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	79	1	820	2	N	20					102
							22	9									
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					33
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-	33	7			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					15
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-	2	7			13
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		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-

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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	306	1	874	2	N	-0-					75
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	351	1	998	2	N	-0-	60	7			15
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

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
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	473	1	496	2	Y	-0-					34
*10		DLQ G-10	561	-0-	561	561	271	1	290	2	Y	-0-	4	7			30
*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

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					19
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	19	7			-0-
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					19
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	19	7			1
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	1			N	-0-					-0-
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-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					69
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	63	7			6
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 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
09	1110	N	878	-0-	-232	-0-	222	1	634	2	N	20					224
							22	9									
*10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	283	1	773	2	N	-0-	15	7			209
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									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-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

09	450	N	432	-0-	-18	-0-	410	2	22	9	N	20					178
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	N	22					200
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

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	78	1	35	2	N	-0-					28
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-	28	7			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 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
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4					197
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2254	2			N	-0-	197	7			-0-
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

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					27
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					28
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*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

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 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
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	143	2			N	-0-					28
10	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-	3	7			25
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

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-					27
10	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	1			N	-0-	8	7			19
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					84
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	74	2	N	-0-	84	7			-0-
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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	N	7					27
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

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
09	1230	N	991	-0-	-239	-0-	78	1	901	2	N	11	166	1			96
							12	9									
10	1271	N	722	-0-	-549	-0-	81	1	639	2	N	2					98
							2	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	117					215
							129	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1194	2	N	94	169	1			140
							103	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	N	71					211
							78	9									
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	52					263
							57	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	8	7			22
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	44	7			25
*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

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-	30	7			3
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

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 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
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					45
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	45	7			-0-
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

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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					15
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	2	N	-0-	15	7			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					77
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	2	N	-0-	27	7			50
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

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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					180
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-	180	7			-0-
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

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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	6					34
							7	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	12					46
							13	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					62
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-	62	7			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					64
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	56	7			8
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	N	-0-					29
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	81	1	257	2	N	-0-	29	7			-0-
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-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					66
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	N	9					75
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

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	76	7			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					27
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

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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					47
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-	2	7			45
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

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
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1186	2	11	9	N	10					204
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6					210
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	10	7			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	33	7			-0-
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-

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
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					19
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-	19	7			-0-
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 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
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					64
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					64
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					180
10	992	N	116	-0-	-876	-0-	108	2	8	9	N	7					187
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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 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
09	300	N	86	-0-	-214	-0-	42	1	44	2	N	-0-					64
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	87	1	93	2	N	-0-	15	7			49
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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 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
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					20
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1199	2	1	9	N	1	20	7			1
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 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
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					123
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-	8	7			115
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					85
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	39	7			46
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

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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	7			2
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

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
09	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			N	-0-					44
*10	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-					44
*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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					29
10	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			N	-0-					29
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

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
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1754	2	33	9	N	30					190
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45					235
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

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
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 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
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 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
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					7
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					16
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*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	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. 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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	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

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					56
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	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

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					39
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					39
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	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

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	289	1	1181	2	Y	-0-					63
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					63
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
09	48	X	27	-0-	-21	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	79	1	322	2	Y	-0-					22
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	Y	-0-					22
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

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
09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	128	1	994	2	Y	2					5
							2	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	Y	-0-					95
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	40	1	306	2	Y	-0-					95
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

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 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
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	855	2	1	9	Y	1					76
10	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-	47	1			29
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 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
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	421	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					67
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
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

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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
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
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1323	3	2	9	N	2					74
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1258	3	14	9	N	13					87
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	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					122

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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					205
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					205
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	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					207

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	2304	3	3	9	N	3					48
10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					48
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 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
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 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
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1307	-0-	-1049	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2223	2			N	-0-					112
10	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					112
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-

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
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					44
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					44
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

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
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					55
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					55
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

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
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					71
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

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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					103
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
*03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					68
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
*05	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					68
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					68
*07	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					68
*08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					68
*09	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					68
*10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					68
*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-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					50
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					50
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

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
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
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

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					103
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
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

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 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
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

	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
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

	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
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					56
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					56
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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

	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
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					33
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					33
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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					36
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					36
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					53
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					53
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

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					33
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33
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

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
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

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					5
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					5
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					20
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
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

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					19
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					19
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

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			Y	-0-					125
10	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	1220	2			Y	-0-					125
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 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
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					12
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

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					174
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
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

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					82
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					82
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

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					91
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					91
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

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

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
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					92
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					92
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
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

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
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					41
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					41
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

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
10	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	104	1	770	3	N	-0-					40
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	124	1	889	3	N	-0-					40
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	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

09	720	N	473	-0-	-247	-0-	5	1	468	3	N	-0-					106
10	744	N	423	-0-	-321	-0-	5	1	418	3	N	-0-					106
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	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

09	330	N	319	-0-	-11	-0-	6	1	313	3	N	-0-					29
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	3	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

09	900	N	874	-0-	-26	-0-	11	1	863	3	N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	11	1	878	3	N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 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
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					9
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					36
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					36
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	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	128	-0-	-82	-0-	5	1	123	3	N	-0-					89
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	1			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	47	1	83	2	N	-0-					21
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	N	-0-					21
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

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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	2	1	58	2	N	-0-					30
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	1	91	2	N	-0-					30
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	16	32	1			9
							18	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	28	25	1			12
							31	9									
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									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 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
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					51
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					51
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

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 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
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	61	1	126	2	N	-0-					9
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	57	1	93	2	N	-0-					9
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

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1016	2	N	16	32	1			9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1024	2	N	28	25	1			12
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	1054	2	N	26	28	1			10
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	1089	2	N	36	33	1			13
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	1045	2	N	19	16	1			16
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	982	2	N	24	26	1			14

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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-
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-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					11
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	-0-					11
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 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
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	21					100
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					108
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	25					177

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					5
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	3					8
							3	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	6	11	1			3
							7	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	5					8
							6	9									
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	3					11
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	27	1	30	2	N	-0-					34
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	27	1	33	2	N	-0-					34
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

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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		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

09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					94
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					94
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

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					11
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					56
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

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 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
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	3	8	9	N	7					69
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	3	6	9	N	5					74
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

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
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					90
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					90
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

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					6
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					6
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					26
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					26
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

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					14
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					14
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

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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					48
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					48
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					170
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					170
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

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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					86
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					86
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2891	3	23	9	N	21	165	1			220
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2872	3	41	9	N	37					257
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
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-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
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-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					32
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

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
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					33
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

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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					37
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					37
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

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
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					40
10	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-					40
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

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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					8
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					8
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					32
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
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

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

09	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					26
10	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			Y	-0-					26
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

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					12
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			Y	-0-					12
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

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					12
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					9
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1011	2	6	9	Y	5					14
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					45
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					45
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	Y	1					14
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					14
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

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
09	1020	N	768	-0-	-252	-0-	764	2	4	9	Y	4					40
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					40
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

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
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					43
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					43
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

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
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					22
10	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1781	2	2	9	Y	2					24
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

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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					30
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2710	2	24	9	Y	22	82	1			17
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					17
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 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
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2982	2	8	9	Y	7					109
10	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	2510	2	2	9	Y	2					111
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					10
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					10
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

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
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-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

09	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-					72
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					72
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

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					23
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23
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

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
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
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	50	1	457	2	N	-0-			58
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-			58
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	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-			81
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			81
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	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 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
09	10	N	5	-0-		-5	-0-	5	3			N	-0-					33
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 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
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					16
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	NO RPT	-0-		-0-	16					N	NO RPT					18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3157	-0-		3157	13019	3157	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					29
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					29
*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

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
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*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-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5					44
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					44
*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

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	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-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 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
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					60
*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

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
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					75
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					75
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

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
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	N	1					31
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					31
*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

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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	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-

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
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					64
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					64
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					20
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					20
*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

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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					48
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					48
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

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					57
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					57
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

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					90
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

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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					100
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					100
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					58
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					58
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

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
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					14
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					14
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

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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					38
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					38
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

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
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	3			N	-0-					32
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					32
*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

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
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					31
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					31
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

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					32
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					32
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

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 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
09	660	N	75	-0-	-585	-0-	75	3			N	-0-					6
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					6
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					46
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3			N	-0-					46
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

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-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

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-580	-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

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-377	-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
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-464	-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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					214
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					214
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	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					214

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
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					15
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
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

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					40
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	729	2	9	9	N	8					48
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

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 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
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	617	2	18	9	N	16					55
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	676	2	14	9	N	13					68
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

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					92
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					92
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

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 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
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					26
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					26
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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
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

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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					47
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					47
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

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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				
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-
	DRYDEN, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 028636	COMPL. DATE 08/21/1962				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5608				
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-
	FLOWERS, BERTHA				WELL #: 1	RRCID -> 028642	COMPL. DATE 10/04/1957				TOTAL DEPTH 5818		PERF. 4950 - 5666				
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
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
	FLOWERS, H. H.				WELL #: 1	RRCID -> 028644	COMPL. DATE 05/05/1954				TOTAL DEPTH 5835		PERF. 4902 - 5680				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 028645	COMPL. DATE 07/01/1955				TOTAL DEPTH 5784		PERF. 4548 - 5520				
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
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
	FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 028646	COMPL. DATE 02/22/1957				TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4960 - 5694				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
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-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	2			Y	-0-					152
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					152
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

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 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
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					36
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					36
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-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
02	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		52	-0-	52	468	52	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	534	66	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
02	0	N	-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

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
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					36
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					36
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-

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					59
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7					66
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

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
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

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 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
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					49
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	173	2	9	9	Y	8	34	1			23
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

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					2
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					91
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8	80	1			19
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					33
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33
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

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
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					58
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3	61	1			-0-
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 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
09	5659	X	5643	-0-	-16	-0-	5573	2	70	9	Y	64	160	1			106
10	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5479	2	39	9	Y	35	116	1			25
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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					1
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
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

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					75
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					75
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2227	2	12	9	Y	11					108
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2403	2	17	9	Y	15	113	1			10
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

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
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

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					23
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					23
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

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					14
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
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

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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					116
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2398	2	21	9	Y	19	80	1			55
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					6
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

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					57
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	Y	4					61
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

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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					18
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
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-

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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					47
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					47
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					35
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					35
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					56
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					56
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2317	X	1927	-0-	-390	-0-	1921	2	6	9	Y	5					20
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					20
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	T. A.		377	-0-	377	396	377	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					22
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					22
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

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					22
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					22
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

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
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-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
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-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 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
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					164
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					164
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

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 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
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					32
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	Y	1					33
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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
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-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	1518	-0-	1518	19837	1518	2			N	-0-					53
10	SWR 10	1662	-0-	1662	21499	1662	2			N	-0-					53
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-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					63
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	727	2	2	9	Y	2	62	1			3
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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					197
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					197
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

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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					7
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					7
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
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-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					119
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					119
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

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

09	T. A.		956	-0-	956	3573	956	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		605	-0-	605	4178	605	2			Y	-0-					28
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
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

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
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					1
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
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

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
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					67
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					67
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

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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					8
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					8
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					79
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					85
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

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					60
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					60
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

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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					71
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					71
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-

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
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

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
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-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
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-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	930	2	42	9	Y	38					201
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	162	1			77
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

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					95
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5					100
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

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					164
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3					167
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
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-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					24
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					24
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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
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-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					12
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					12
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

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					8
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	611	2	50	9	Y	45					53
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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	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-

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
09	100	N	352	-0-	252	252	352	2			Y	-0-					45
10	T. A.		128	-0-	128	380	128	2			Y	-0-					45
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

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1990	2	36	9	Y	33					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					219
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					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
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					28
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					28
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

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3349	X	3202	-0-	-147	-0-	3196	2	6	9	Y	5					126
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	129	1			2
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

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
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					65
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2959	2	29	9	Y	26					91
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

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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1080	X	792	-0-	-288	-0-	779	2	13	9	Y	12					259
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					262
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

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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					146
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					146
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

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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					104
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2403	2	13	9	Y	12					116
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

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
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
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

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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
02	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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					108
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					108
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					47
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					92
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	80	1			12
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

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
09	4005	X	3750	-0-	-255	-0-	3750	2			Y	-0-					88
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					88
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

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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	Y	9					96
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					99
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

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
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					42
*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-

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					36
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					36
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

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	297	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
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-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					78
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
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

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					78
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					78
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	15	1	72	3	N	-0-	19	7			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			N	-0-					6
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					6
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

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					181
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					181
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

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

09	824	N	567	-0-	-257	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					59
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	59	1			-0-
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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 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
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2767	3	36	9	N	33	178	1			26
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2944	3	12	9	N	11					37
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

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
09	6240	X	5362	-0-	-878	-0-	5355	3	7	9	N	6					177
10	6448	X	6406	-0-	-42	-0-	6384	3	22	9	N	20					197
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

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

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
09	1020	N	227	-0-	-793	-0-	227	3			N	-0-					42
10	1054	N	680	-0-	-374	-0-	673	3	7	9	N	6					48
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

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

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
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	600	3	9	9	N	8					95
10	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					95
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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					141
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					141
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

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					45
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					45
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

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

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
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					96
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					96
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					29
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					29
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

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					22
10	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					22
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

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
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-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					10
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					10
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

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					167
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
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

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	811	3	117	9	N	106					228
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	807	3	117	9	N	106	171	1			163
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					90
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	N	1					91
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

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					19
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	3	9	9	Y	8					55
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7	9	Y	6					61
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					31
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					31
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

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
09	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-					150
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					150
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					77
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					77
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

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					21
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					21
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

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					66
10	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					66
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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

09	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	3			N	-0-					28
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					28
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

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
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

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					168
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					168
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

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					14
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					14
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

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					116
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					116
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					141
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					141
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

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	990	N	466	-0-	-524	-0-	466	3			N	-0-					40
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					40
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

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					101
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					101
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

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					57
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					57
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					49
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					49
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

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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					14
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					14
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

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
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					5
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					5
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

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 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
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					123
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					90
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					90
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

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					42
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					42
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

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					107
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					107
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

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					197
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					197
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

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	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

09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					87
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					87
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	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

09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					35
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					35
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

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*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

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					29
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					29
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

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					79
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					79
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 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
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			N	-0-					39
10	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					39
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

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	3	15	9	N	14					52
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					52
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

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	3	12	9	N	11					11
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	892	3	Y	-0-	118	1			5
10	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	211	1	899	3	Y	5					10
							6	9									
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 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
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	93	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		722	-0-	722	722	71	1	651	3	Y	-0-					-0-
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-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	234	-0-	-66	-0-	46	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		385	-0-	385	385	73	1	312	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		122	-0-	122	122	23	1	99	3	Y	-0-					20
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	651	3	Y	2					30
							2	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	602	3	Y	2					32
							2	9									
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									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	43	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

09	390	N	383	-0-	-7	-0-	74	1	303	3	Y	5					60
							6	9									
10	DLQ G-10		419	-0-	419	419	80	1	339	3	Y	-0-					60
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									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	Y	7					70
							8	9									
10	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	536	1	2105	3	Y	10					80
							11	9									
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									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	26	1	110	3	Y	-0-					22
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

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		337	-0-	337	337	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
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-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	422	1	1734	3	Y	2					90
							2	9									
10	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	425	1	1805	3	Y	-0-					90
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	70	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	67	1	284	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	158	1	651	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	149	1	634	3	Y	-0-					5
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

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	164	1	695	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	280	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	277	1	1177	3	Y	-0-					-0-
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-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	329	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	358	1	1522	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	55	1	228	3	Y	1					56
							1	9									
10	DLQ G-10		245	-0-	245	245	46	1	198	3	Y	1					57
							1	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	206	1	1878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	289	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		695	-0-	695	695	132	1	563	3	Y	-0-					20
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

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	445	3	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		567	-0-	567	567	149	1	418	3	Y	-0-					72
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

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	148	1	608	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		735	-0-	735	735	140	1	595	3	Y	-0-					9
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	221	1	909	3	Y	-0-					80
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	131	1	559	3	Y	-0-					80
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

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	202	1	831	3	Y	7					56
							8	9									
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	206	1	877	3	Y	1					57
							1	9									
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

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

09	540	N	477	-0-	-63	-0-	92	1	379	3	N	5					66
							6	9									
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	85	1	363	3	N	13					79
							14	9									
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									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					200
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					200
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

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16					83
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	N	9					92
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					167
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	624	3	182	9	N	165					332
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					17
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
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

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					164
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					164
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

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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					87
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

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			33
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			33
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			2
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-			21
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			21
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1556	X	1456	-0-	-100	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					47
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-261	-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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	N	6					172
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8					180
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

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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
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

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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					50
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					52
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
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

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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	2	N	-0-					55
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	60	1	309	2	N	-0-					55
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

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
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
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-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	167	1	707	2	N	-0-					16
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	194	1	997	2	N	-0-					16
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

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

09	480	N	151	-0-	-329	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	2	N	-0-					-0-
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-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	137	1	702	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					68
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					68
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

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					11
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					11
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

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					67
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					67
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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

09	3000	N	3769	-0-	769	769	3760	2	9	9	N	8					17
10	3100	N	3756	-0-	656	1425	3752	2	4	9	N	4					21
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

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
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	337	1	800	2	N	97	164	1			10
							107	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	358	1	715	2	N	21					31
							23	9									
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									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					29
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

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					13
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					13
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

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					48
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

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					133
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-	133	7			-0-
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

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
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					170
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					170
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

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
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	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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					16
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-	16	7			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					79
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					79
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

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			50
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9 9	Y	8			58
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

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

09	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3	N	-0-			-0-
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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					4
10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					4
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	960	#	954	-0-	-6	-0-	78 8	1 9	868	2	N	7					166
10	992	#	738	-0-	-254	-0-	68 18	1 9	652	2	N	16					182
11	990	#	967	-0-	-23	-0-	71 17	1 9	879	2	N	15					197
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

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
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	54	1	100	2	N	-0-					44
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	56	1	109	2	N	-0-	24	7			20
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	54	1	104	2	N	-0-					20
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	56 1	1 9	107	2	N	1					21
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	960	#	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					111
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	80	1			31
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

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
09	900	#	888	-0-	-12	-0-	882	2	6	9	Y	5					71
10	907	R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					75
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

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
09	900	#	838	-0-	-62	-0-	838	2			Y	-0-					62
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					63
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	720	#	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1620	#	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			Y	-0-					194
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					196
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

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
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					10
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

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
09	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					27
10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					27
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

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
09	674	R	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	Y	1					50
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					54
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

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
09	1260	#	822	-0-	-438	-0-	822	2			Y	-0-					58
10	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4					62
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					23
10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	N	25					134
10	651	#	647	-0-	-4	-0-	619	3	28	9	N	25					159
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

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
09	781	R	781	-0-	-0-	-0-	152	1	626	3	Y	3	30	1			4
							3	9									
10	833	R	833	-0-	-0-	-0-	158	1	673	3	Y	2					6
							2	9									
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

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-					13
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					13
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

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

09	120	#	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					18
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					18
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

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
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-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

09	60	#	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	9	7			14
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

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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					41
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					41
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

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
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

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
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	92	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	102	1	437	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	139	1	592	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	185	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	785	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					1
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					182
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					182
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 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
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 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
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					9
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					9
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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					71
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-986	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
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

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

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					148
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					148
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

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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					17
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
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	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	2	1	926	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					2
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

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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					22
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					22
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					24
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					24
*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-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*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-

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

09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					28
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

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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					50
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					51
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					9
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	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	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	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					22
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	Y	13					159
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	Y	21	160	1			20
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

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					23
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					24
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-	24	7			-0-
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-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					47
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
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

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

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

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					102
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					102
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

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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					30
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					123
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					125
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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
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	-65	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-8	-0-	-0-	1152	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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					78
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					78
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					172
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					172
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	519	519	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	695	695	1			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	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
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					2
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
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

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
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

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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					20
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

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					7
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					7
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

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	650	3	85	9	Y	77	57	1			20
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					20
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

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					41
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					42
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

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
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					141
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	2	6	9	N	5					146
*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

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					144
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	144	7			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					53
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-	36	7			17
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	-0-					20
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	-0-	20	7			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					75
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					75
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	49	1	118	2	N	-0-					39
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					39
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

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	N	3					142
							3	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	5					147
							6	9									
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

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	141	1	1031	2	N	-0-					35
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	137	1	936	2	N	-0-					35
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-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	2	N	-0-					65
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	46	1	58	2	N	-0-					65
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

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	185	2	N	11	48	1			29
							12	9									
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	47	1	56	2	N	10					39
							11	9									
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									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					9
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-					9
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	56	1	256	2	N	-0-					78
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					78
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

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	2	N	-0-					66
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	2	N	-0-					66
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

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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					75
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					75
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

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
09	900	N	415	-0-	-485	-0-	57	1	358	2	N	-0-					16
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	N	-0-					16
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

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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					55
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					55
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

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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					97
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					97
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

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					33
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	1	1	58	2	N	-0-					33
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

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
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	69	1	586	2	N	-0-					114
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	2	N	-0-					114
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

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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					15
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	2	N	-0-					15
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

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
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	54	1	261	2	N	-0-					80
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	-0-					80
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

09	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	2	N	-0-					24
10	620	N	74	-0-	-546	-0-	2	1	72	2	N	-0-					24
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

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

09	180	N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-					17
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-					17
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

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	51	1	134	2	N	-0-					22
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	46	1	98	2	N	-0-					22
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

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					63
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	N	-0-					63
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

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
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	40	1	34	2	N	-0-					58
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	40	1	36	2	N	-0-					58
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

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	2	N	7					35
							8	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	N	2					37
							2	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	12	40	1			12
							13	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	13					25
							14	9									
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	13					38
							14	9									

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	776	-0-	-334	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*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-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					1
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
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

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
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					3
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					3
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

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					31
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1260	N	1201	-0-	-59	B	-0-	1199	3	2 9	N	2					76
10	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1212	3	2 9	N	2					78
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-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	37	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					62
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					62

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
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					25
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-319	-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
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					39
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-435	-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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					50
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	145	N	NO RPT	-0-	-145	-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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					115
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					115

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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					9
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					9
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

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
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					31
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					86
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					86
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

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
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					43
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					43
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	265	3	47	9	N	43					86

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
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					201
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					202
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					202
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					202
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					202
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					202

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					114
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					114
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	938	3	39	9	N	35					115

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					28
10	434	#	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					28
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	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					82

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
09	0		2309	-0-	2309 B	-1686	2306	3	3	9	N	3					28
10	3596		1298	-0-	-2298 B	-3984	1294	3	4	9	N	4					32
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-

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
09	897	R	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	N	18	169	1			111
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1027	3	18	9	N	16					127
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

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
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
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

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
09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					98
10	744	#	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					98
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

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
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	499	3	7	9	N	6					132
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					141
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

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
09	570	#	189	-0-	-381	-0-	189	2			N	-0-					144
10	589	#	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					144
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	#	NO RPT	-0-	-493	-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
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					61
10	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					61
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	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					73

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					83
10	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					83
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	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					91

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	2	7	9	N	6					68
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					73
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

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

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					11
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					11
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

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
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					122
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					122
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	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					33
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					33
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	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					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
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					34
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	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
09	1650	#	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					55
10	1705	#	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					55
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					84
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
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

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					44
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

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

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					160
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					160
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

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	350	3	89	9	Y	81	57	1			24
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					24
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					31
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					31
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

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	124	1	453	2	N	-0-					58
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124	1	830	2	N	32	46	1			44
							35	9									
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

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
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

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					98
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					99
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	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					99

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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					6
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-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
09	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					33
10	310	#	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					33
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	#	NO RPT	-0-	-261	-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					35
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					35
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	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					35

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
09	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					67
10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					67
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

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
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					129
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					149
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

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
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					57
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-116	-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
09	540	#	532	-0-	-8	-0-	511	2	21	9	N	19					120
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	492	2	19	9	N	17					137
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

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
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	660	#	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1					107
10	682	#	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	Y	2	80	1			29
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

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
09	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13					74
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16	79	1			11
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

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
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					5
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

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
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					39
10	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	39	1			3
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

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
09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4	9	Y	4					138
10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8	140	1			6
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					41
10	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					41
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

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
09	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1078	2	44	9	Y	40	170	1			29
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	2	25	9	Y	23					52
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

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
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2693	R	678	-0-	-2015	-0-	658	2	20	9	Y	18					73
10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13	72	1			14
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

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
09	930	#	696	-0-	-234	-0-	688	2	8	9	Y	7					200
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	Y	11					211
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

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
09	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	468	-0-	-12	-0-	465	3	3	9	N	3					45
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7					52
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

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 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
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					52
10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					52
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

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
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	N	6					61
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	314	3	9	9	N	8					69
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					69
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					75
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	322	3	10	9	N	9					84
02	319	#	317	-0-	-2	-0-	298	3	19	9	N	17					101

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3		N	-0-					173
10	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3		N	-0-					173
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-

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
09	3472	13309	-0-	9837	53703	13309	3			N	-0-					-0-
10	70334	14970	-0-	-55364	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					45
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					45
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	145 #	NO RPT	-0-	-145	-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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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.	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
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					125
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					125
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	58 #	NO RPT	-0-	-58	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*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-

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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	#	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	682	#	136	-0-	-546	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					131
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1410	3	7	9	N	6					113
10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1443	3	9	9	N	8					121
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					73
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

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	Y	10					29
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	Y	12					41
*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

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 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
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1830	#	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			N	-0-					133
10	1798	#	1412	-0-	-386	-0-	1410	3	2	9	N	2					135
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
09	0	A	1	-0-	1	91	1	3			N	-0-					12
10	0	A	1	-0-	1	92	1	3			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	45	3	44	9	N	40					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					170
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					120
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					4
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	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

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

09	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	3			N	-0-					101
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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

*07	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-	190	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	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

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					64
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
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

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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	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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					6
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2					8
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

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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					30
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					30
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					96
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
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

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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	360		182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	372		182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	N	6					19
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					23
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	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					30

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1380	N	811	-0-	-569	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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	116	N	NO RPT	-0-	-116	-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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					29
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					29
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

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					34
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					34
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

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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					21
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					21
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

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

09	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1001	2	103	9	N	94					124
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1079	2	25	9	N	23					147
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

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					126
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1583	2	28	9	N	25					151
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

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					7
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
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

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5289 - 5301

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					11
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					11
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

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					66
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					66
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

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
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

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					150
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					150
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

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					12
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					13
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

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					14
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					14
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					50
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					107
10	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					107
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					93
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	418	3	101	9	N	92	162	1			23
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-					32
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					32
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

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	120	1	2328	2	N	17	4	8			175
							19	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	124	1	2248	2	N	30	158	1			47
							33	9									
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									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					125
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					126
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					76
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
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

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
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

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					98
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					98
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					19
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					19
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

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	-0-					28
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-					28
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					134
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					134
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	NO RPT	-0-	-87	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

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
09	510	#	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					136
10	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					136
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

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 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
09	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					24
10	1984	#	1796	-0-	-188	-0-	1782	2	14	9	N	13					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					40
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	241	-0-	-239	-0-	240	2	1	9	N	1	1	8			133
10	496	#	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					133
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

09	14B2 EXT		478	-0-	478	876	168	2	310	9	N	282	166	1			347
10	14B2 EXT		291	-0-	291	1167	100	2	191	9	N	174	177	1			344
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

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	94	2	77	9	N	70	164	1			62
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	2	168	9	N	153	163	1			52
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	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					63

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					50
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					50
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

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
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					33
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					33
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					33
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					33

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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					170
10	1085	N	746	-0-	-339	-0-	745	3	1	9	N	1					171
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

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
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	N	14					159
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	N	12					171
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	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					52

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					21
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	19	1			2
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1284	2	79	9	N	72	167	1			87
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1283	2	99	9	N	90					177
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-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
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
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	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-261	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	N	-0-					23
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					23
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
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	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

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					69
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					70
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

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

09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					29
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					35
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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

09	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					100
*10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					100
*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

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
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*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-

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
09	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					92
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

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					97
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97
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

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-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
09	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2696	3	13	9	N	12					142
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2304	3	9	9	N	8					150
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					80
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-87	-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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					172
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					172
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

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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					46
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					46
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

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
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					30
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					101
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
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

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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					139
10	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			N	-0-					139
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					161
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					161
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

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					18
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					18
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

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					61
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					61
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

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

09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT		298	-0-	298	1073	298	2			Y	-0-					-0-
10	1073	X	52	-0-	-1021	52	52	2			Y	-0-					-0-
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-

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

09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	3	7	9	Y	6					65
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					66
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8					45
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	3	13	9	Y	12					57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					18
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 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
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-377	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		481	-0-	481	1385	481	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		346	-0-	346	1731	346	2			N	-0-					-0-
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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
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-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
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-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
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-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
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-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					64
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					64
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

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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-

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

09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					53
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					53
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	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-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					105
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					105
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					54
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-

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
09	1320	#	807	-0-	-513	-0-	805	2	2	9	Y	2					128
10	1364	#	732	-0-	-632	-0-	729	2	3	9	Y	3					131
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	#	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					152

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
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					50
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
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	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					11
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
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

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 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
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			N	-0-					59
10	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					59
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

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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					59
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					166
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					166
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	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					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
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					-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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					10
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					10
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	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					20

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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					128
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					128
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	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					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
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					7
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					8
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	NO RPT	-0-	-116	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
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-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	N	6					240
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					247
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

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
09	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					7
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					49
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					22
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					73
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	551	3	7	9	Y	6					79
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	Y	5					112
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9					121
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					201
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3					204
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

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

09	1170	N	408	-0-	-762	-0-	143	1	261	2	N	4	3	8			119
							4	9									
10	992	N	507	-0-	-485	-0-	138	1	366	2	N	3					122
							3	9									
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

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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					16
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					16
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

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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					78
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					78
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	#	2508	-0-	-282	-0-	2416	2	92	9	N	84					350
10	2883	#	1174	-0-	-1709	-0-	1090	2	84	9	N	76	168	1			258
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	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					153

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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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	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
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

09	6150	#	-0-	-0-	-6150		-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

09	150	N	122	-0-	-28		-0-	122	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	98	R	98	-0-	-0-		-0-	98	2		N	-0-					407
10	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2		N	-0-					407
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	#	NO RPT	-0-	-116		-0-				N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

09	319	R	319	-0-	-0-		-0-	319	2		N	-0-					1330
10	341	#	325	-0-	-16		-0-	325	2		N	-0-					1330
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	#	NO RPT	-0-	-319		-0-				N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 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
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

09	1470	#	1229	-0-	-241	-0-	1229	2			N	-0-					263
10	1550	#	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					263
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	#	NO RPT	-0-	-1189	-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

09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7					28
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4					32
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33853 11/27/2018

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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

09	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					5
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					5
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

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

09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					51
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					77
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	2	11	9	N	10	78	1			9
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1486	2	N	-0-					-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					20
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1874					N	-0-					-0-
10	1874	X	-0-	-0-	-1874	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					25
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

09	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	2			N	-0-					77
10	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					77
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

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3247	2	2	9	N	2					130
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					130
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

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					26
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					26
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

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
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

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					59
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
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

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	446	2	136	9	N	124	158	1			70
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					88
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

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					14
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					14
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

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					20
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

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					122
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					122
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

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					49
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					49
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

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					46
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					46
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

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

09	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					155
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1					156
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

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					45
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					46
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					61
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					61
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
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

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
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					83
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					83
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

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					24
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	237	2	15	9	N	14					38
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

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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					46
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					44
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

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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					42
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

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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					88
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					88
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

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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					61
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

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					126
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					127
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

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
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					46
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
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

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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					25
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					80
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

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					50
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					50
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

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					98
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

09	750	N	708	-0-	-42	-0-	699	2	9	9	N	8					51
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	724	2	10	9	N	9					60
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

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

09	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	N	3					29
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					29
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

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	244	2	42	9	N	38					81
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13					94
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					139
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					139
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	676	2	11	9	N	10					117
10	930	N	579	-0-	-351	-0-	571	2	8	9	N	7					124
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

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

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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	475	2	69	9	N	63					84
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	508	2	86	9	N	78	162	1			-0-
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-

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 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
09	6450	X	5779	-0-	-671	-0-	5767	2	12	9	N	11					32
10	6665	X	5977	-0-	-688	-0-	5952	2	25	9	N	23					55
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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					24
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 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
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					116
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					116
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
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	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.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11
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	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
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					38
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	591	2	24	9	N	22					50
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	2	33	9	N	30					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					28
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	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1981	2	46	9	N	42					55
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2204	2	113	9	N	103					168
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43	166	1			45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
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	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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					115
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	65	1			50
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	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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					58
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					58
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	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
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5946	2	101	9	N	92	156	1			16
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5862	2	37	9	N	34					50
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	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					88

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					16
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
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	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	984	2	19	9	N	17					100
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16	83	1			33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	455	2	33	9	N	30	65	1			58
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	282	2	28	9	N	25					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					35
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	300	X	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
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	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
09	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	29	1			31
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	821	2	33	9	N	30					61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
09	660	X	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	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
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
09	840	X	52	-0-	-788	-0-	13	2	39	9	N	35					75
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-435	-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
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					177
10	806	#	489	-0-	-317	-0-	489	2			N	-0-					177
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

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
09	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					18
10	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					18
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-

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
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					154
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	135	3	18	9	N	16	160	1			10
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
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

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					68
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					70
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

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					20
10	992	#	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					20
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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	628	2	22	9	N	20					127
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					144
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

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
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 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
*03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					155
*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					155
*05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					155
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	300	#	279	-0-	-21	-0-	32	1	247	2	N	-0-					-0-
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	40	1	197	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					95
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					31
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-232	-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
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	1	#	NO RPT	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

09	780	#	298	-0-	-482	-0-	298	3			N	-0-					137
10	713	#	324	-0-	-389	-0-	324	3			N	-0-					137
11	630	#	240	-0-	-390	-0-	240	3			N	-0-					137
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					137
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					137

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	#	77	-0-	-163	-0-	65	2	12	9	N	11					27
10	248	#	73	-0-	-175	-0-	65	2	8	9	N	7					34
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

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					18
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
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

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					61
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					61
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	960	#	147	-0-	-813	-0-	147	3			N	-0-					153
10	992	#	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					153
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

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
09	810	#	780	-0-	-30	-0-	774	3	6	9	N	5					66
10	837	#	733	-0-	-104	-0-	727	3	6	9	N	5					71
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

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					111
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					116
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
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

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

09	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					4
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	N	10					14
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

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					40
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	551	R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					31
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
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

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
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					31
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
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

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
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					31
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
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

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
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2250	N	793	-0-	-1457	-0-	771	3	22	9	N	20					120
10	2294	N	753	-0-	-1541	-0-	731	3	22	9	N	20					140
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

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					124
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					124
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

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

09	900	N	646	-0-	-254	-0-	143	1	503	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143	1	1134	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					16
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	3	10	9	Y	9					22
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					28
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

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
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

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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					45
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					45
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
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

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	346	-0-	346	1100	66	1	280	2	Y	-0-					72
10	400	N	357	-0-	-43	1057	72	1	285	2	Y	-0-	32	1			40
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

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

HW OPERATING, LLC 341598

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					13
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					13
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

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-					126
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					126
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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					44
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					44
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					44
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					44
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-14	-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

09	360	N	350	-0-	-10	-0-	66	1	284	2	N	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	358	2	N	-0-					2
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	108	1	257	2	N	-0-					90
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	112	1	242	2	N	-0-					90
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

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					11
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					11
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 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
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-	2	1			2
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					1
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					1
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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

09	4050	#	3244	-0-	-806	-0-	120	1	3124	2	N	-0-					22
10	4123	#	3499	-0-	-624	-0-	124	1	3375	2	N	-0-					22
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	128	1	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	86	1	358	2	N	-0-					-0-
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-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					42
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					42
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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.			NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					8

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					96
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	93	1			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					30
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
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

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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					66
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					66
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

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
09	7500		2309	-0-	-5191	27885	2182	2	127	9	N	115	104	1			112
10	7750		1940	-0-	-5810	22075	1790	2	150	9	N	136	132	1			116
11	7500		1326	-0-	-6174	15901	1220	2	106	9	N	96					212
12	7750		729	-0-	-7021	8880	687	2	42	9	N	38					250
01	7750		536	-0-	-7214	1666	502	2	34	9	N	31					281
02	7250		2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290	9	N	264					545

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
*03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					4
*04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					4
*05	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					4
*06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					4
*07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					4
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					4
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					4
*10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					4
*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

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
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					2
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					2
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

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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					17
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17
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

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					22
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					22
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					19
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					28
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-145	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					59
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
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

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					141
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					142
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					38
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

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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
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

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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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

09	1980	#	1950	-0-	-30	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2046	#	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

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

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					16
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					63
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	226	3	57	9	Y	52					115

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					61
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	182	3	29	9	N	26					87

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					126
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					126
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					126
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					126
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					126
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					126

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 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
09	2160	N	1776	-0-	-384	-0-	1776	3			N	-0-					79
10	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	1809	3			N	-0-					79
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

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 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
09	1710	#	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-	50	1			5
10	1705	#	1084	-0-	-621	-0-	1084	3			N	-0-					5
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 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
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	54	1	297	2	N	13					117
							14	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	N	94	165	1			46
							103	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					39
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					29
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					26
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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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	391	-0-	391	B	6151	391	2			Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6151

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630		-0-					N	-0-					85
*10	126	N	-0-	-0-	-126		-0-					N	43	128	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/2019

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
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

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
09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					36
10	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	90	N	54	-0-	-36		-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-		-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	3			N	-0-					98
10	186	N	68	-0-	-118		-0-	68	3			N	-0-					98
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

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
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					70
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
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	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					70

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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	#	1879	-0-	-191	-0-	210 12	1 9	1657	2	Y	11	1	8			192
10	2356	#	1585	-0-	-771	-0-	217 3	1 9	1365	2	Y	3	166	1	1	8	28
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

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
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

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

09	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					260
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					260
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

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

09	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
09	330	#	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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	377	N	NO RPT	-0-	-377	-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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1027	2	9	9	N	8					87
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					87
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

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
06	0		37	-0-	37	83	37	2			N	-0-					-0-
07	0		42	-0-	42	125	42	2			N	-0-					-0-
08	0		52	-0-	52	177	52	2			N	-0-					-0-
09	2		40	-0-	38	215	40	2			N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32 B	247	32	2			N	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	226	-0-	-74	-0-	215	2	11	9	N	10					133
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					133
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					89
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					89
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

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
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
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

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
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

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
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					40
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-	40	7			-0-
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-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1
*10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-	1	7			-0-
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-

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
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	120	1	465	2	N	7					7
							8	9									
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	124	1	576	2	N	7					14
							8	9									
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									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
10	806	#	336	-0-	-470	-0-	336	2			N	-0-					27
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

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 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
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	2	N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	93	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	120	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	2	N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

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

09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					124
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					124
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

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	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-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	DLQ G-10		290	-0-	290	890	33	1	257	2	Y	-0-					11
10	900	N	283	-0-	-617	273	33	1	250	2	Y	-0-					11
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

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1383	3	17	9	Y	15					52
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1310	3	20	9	Y	18					70
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	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					150

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	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

09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	124	1	1331	2	N	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

09	210	N	201	-0-	-9	-0-	117	1	84	2	N	-0-					14
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	60	1	85	2	N	-0-					14
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	120	1	508	2	N	14					52
							15	9									
10	775	N	445	-0-	-330	-0-	124	1	306	2	N	14					66
							15	9									
11	780	N	400	-0-	-380	-0-	124	1	267	2	N	8					74
							9	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	N	106	124	1			56
							117	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	66					122
							73	9									
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	N	42					164
							46	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

09	330	N	169	-0-	-161	-0-	69	1	100	2	N	-0-					-0-
10	372	N	119	-0-	-253	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
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-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					13
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT					13

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					19
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

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-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

09	4620	X	3261	-0-	-1359	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	106	2	25	9	N	23	1	8			75
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	36	2	23	9	N	21					96
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

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					13
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					13
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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					76
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	N	23					99
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN	994	-0-	994	5044	850	2	144	9	N	131	168	1			164
10	SHUT IN	919	-0-	919	5963	798	2	121	9	N	110	167	1			107
11	SHUT IN	601	-0-	601	6564	504	2	97	9	N	88					195
12	SHUT IN	577	-0-	577	7141	491	2	86	9	N	78					273
01	SHUT IN	697	-0-	697	7838	605	2	92	9	N	84					357
02	SHUT IN	275	-0-	275	8113	262	2	13	9	N	12	334	1			35

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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

09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
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	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
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2060	2	32	9	N	29					100
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2181	2	14	9	N	13	80	1			33
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	986	X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT					48

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
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5086	2	109	9	N	99	117	1			20
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4263	2	66	9	N	60					80
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	NO RPT	-0-	-5017	-0-					N	NO RPT					26

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
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					30
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT					50

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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	2	39	9	N	35	127	1			26
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14	32	1			8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
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	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	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
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					85
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					85
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	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
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	N	4					16
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1853	2	111	9	N	101	102	1			15
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2109	2	116	9	N	105					110
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1828	2	124	9	N	113	103	1			120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2221	2	254	9	N	231	396	1			50
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2170	2	173	9	N	157	196	1			11
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	145	X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					193

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1754	2	117	9	N	106	170	1			85
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1310	2	118	9	N	107					192
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					10
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	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

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					11
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	674	2	250	9	N	227					238
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	144	2	22	9	N	20					41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					23
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	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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					61
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
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	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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1115	2	33	9	N	30					120
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9	104	1			25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					26
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26
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	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
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
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	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
09	860	N	358	-0-	-502	-0-	161	2	197	9	N	179	159	1			148
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3074	2	135	9	N	123	166	1			105
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	203	X	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					42

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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	63	2	46	9	N	42	152	1			46
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1500	2	68	9	N	62	92	1			16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	192					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	90	X	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					73
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
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	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
09	0	W	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					25
10	0	W	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
02	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
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	N	22					55
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2091	2	205	9	N	186	163	1			78
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
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	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-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
09	180	X	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					33
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					33
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	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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	70	164	1			83
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1073	2	20	9	N	18	75	1			26
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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					28

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
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	990	X	73	-0-	-917	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 5445

09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	403	X	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

09	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

09	6300	X	5228	-0-	-1072	-0-	5160	2	68	9	N	62					110
10	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	4959	2	87	9	N	79	91	1			98
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	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					110

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					63
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					63
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

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 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
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1749	2	26	9	N	24					119
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					119
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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
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-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 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
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1790	2	118	9	N	107					162
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2013	2	124	9	N	113	158	1			117
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

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 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
09	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	3230	2			N	-0-					31
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3389	2	3	9	N	3					34
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

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					37
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3417	2	13	9	N	12					63
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3391	2	8	9	N	7					70
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					70
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					70
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-	14	1			56
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1287	-0-	-1533	-0-	1285	2	2	9	N	2					70
10	2914	X	1151	-0-	-1763	-0-	1151	2			N	-0-					70
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10719	2	33	9	N	30	26	1			189
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9875	2	37	9	N	34	33	1			190
11	8700	X	8388	-0-	-312	-0-	8362	2	26	9	N	24	167	1			47
12	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	8629	2	26	9	N	24					71
01	8990	X	7791	-0-	-1199	-0-	7782	2	9	9	N	8	61	1			18
02	8410	X	NO RPT	-0-	-8410	-0-					N	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					37
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					37
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4617	2	12	9	N	11					55
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1	27	1			29
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

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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	795	2	101	9	N	92	143	1			49
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	843	2	87	9	N	79					128
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

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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1516	2	166	9	N	151	170	1			119
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1369	2	58	9	N	53	138	1			34
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

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
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	2	29	9	N	26					106
10	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	4642	2			N	-0-					106
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-	6	1			100
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					100
*01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7348	2	28	9	N	25	82	1			43
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					43

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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					38
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

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
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					79
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
09	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3316	2	85	9	N	77					100
10	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	3395	2	75	9	N	68					168
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

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
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20	156	1			10
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					10
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

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
09	1320	X	1213	-0-	-107	-0-	1207	2	6	9	N	5					81
10	1364	X	298	-0-	-1066	-0-	290	2	8	9	N	7					88
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

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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
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

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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4354	2	102	9	N	93	173	1			48
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4230	2	80	9	N	73					121
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					121
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4627	2	69	9	N	63	172	1			12
01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4447	2	77	9	N	70					82
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT					82

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	2801	2	64	9	N	58					111
10	3782	X	2669	-0-	-1113	-0-	2578	2	91	9	N	83	123	1			71
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

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2874	2	75	9	N	68					156
10	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1393	2	257	9	N	234	324	1			66
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

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	8	-0-	-1252	-0-	8	2			N	-0-					36
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					36
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

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
09	1260	X	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					20
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1					85
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5	55	1			35
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

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

09	2670	X	2207	-0-	-463	-0-	2207	2			N	-0-					28
10	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					28
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

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2559	2	56	9	N	51					163
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	166	1			44
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

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	N	11					43
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					43
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

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	53	1			31
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					31
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

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					43
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					59
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

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					46
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					46
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
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

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					153
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					153
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

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
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

BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	1110	X	19	-0-	-1091	-0-	19	2			N	-0-					73
10	1147	X	28	-0-	-1119	-0-	28	2			N	-0-					73
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

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					37
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

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4					81
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					84
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	2820	X	493	-0-	-2327	-0-	406	2	87	9	N	79	103	1			27
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60					87
*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

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
09	1860	X	1163	-0-	-697	-0-	1120	2	43	9	N	39	51	1			15
10	1209	X	967	-0-	-242	-0-	935	2	32	9	N	29					44
*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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					98
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					98
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

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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					19
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					19
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

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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11					43
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					43
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1220	2	117	9	N	106	168	1			91
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1032	2	58	9	N	53					144
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

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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
10	DELQ PR		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
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-

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	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: RRCID -> 288152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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

09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					25
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					25
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	464	N	NO RPT	-0-	-464	-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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2730	X	1521	-0-	-1209	-0-	1513	3	8	9	N	7					209
10	2821	X	1665	-0-	-1156	-0-	1653	3	12	9	N	11					220
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
09	1500	N	976	-0-	-524	-0-	976	3			N	-0-					207
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1307	3	147	9	N	134	161	1			180
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

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2

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
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6120	3	132	9	N	120	167	1			97
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6577	3	149	9	N	135	160	1			72
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

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
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1004	3	103	9	N	94	122	1			127
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1286	3	99	9	N	90					217
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

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
09	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					192
10	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			N	-0-					192
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

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
09	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	3851	3	46	9	N	42					154
10	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3803	3	36	9	N	33					187
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

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
09	4980	X	4108	-0-	-872	-0-	3924	3	184	9	N	167	160	1	1	8	110
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4768	3	112	9	N	102					212
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
09	5760	X	5354	-0-	-406	-0-	5263	3	91	9	N	83	1	8			209
10	5952	X	5191	-0-	-761	-0-	5106	3	85	9	N	77	159	1			127
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2223	-0-	-687	-0-	2208	3	15	9	N	14					132
10	3007	X	1331	-0-	-1676	-0-	1316	3	15	9	N	14					146
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

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 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
09	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	3982	3	33	9	N	30	40	1			207
10	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3751	3	41	9	N	37					244
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 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
09	4945	X	2875	-0-	-2070	-0-	2742	3	133	9	N	121	163	1			122
10	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	1873	3	52	9	N	47					169
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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 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
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3762	3	83	9	N	75					174
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3848	3	90	9	N	82					256
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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 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
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4141	3	102	9	N	93	164	1			129
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4484	3	77	9	N	70					199
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

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
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2713	3	74	9	N	67					159
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2580	3	80	9	N	73					232
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

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 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
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2538	3	75	9	N	68	167	1			112
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2592	3	64	9	N	58					170
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

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					94
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 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
09	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1393	3	88	9	N	80					215
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1146	3	67	9	N	61	164	1			112
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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

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
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1352	3	130	9	N	118	161	1			177
10	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1362	3	239	9	N	217	163	1			231
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

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
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	990	3	61	9	N	55					189
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1138	3	121	9	N	110					299
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

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
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2281	3	2	9	N	2					89
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	3	4	9	N	4					93
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

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
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	672	3	19	9	N	17					70
10	1147	N	522	-0-	-625	-0-	512	3	10	9	N	9	60	1			19
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
09	1710	N	1137	-0-	-573	-0-	1112	3	25	9	N	23					205
10	1302	N	880	-0-	-422	-0-	846	3	34	9	N	31					236
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

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
09	4080	X	3062	-0-	-1018	-0-	3038	3	24	9	N	22					79
10	4216	X	3151	-0-	-1065	-0-	3132	3	19	9	N	17	76	1			20
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

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
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	3			N	-0-					120
10	3007	X	269	-0-	-2738	-0-	269	3			N	-0-					120
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

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
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	987	3	86	9	N	78	120	1			134
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	706	3	88	9	N	80					214
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

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					47
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					47
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

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
09	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2256	3	42	9	N	38					200
10	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1889	3	62	9	N	56	154	1			102
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

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
09	4590	X	2958	-0-	-1632	-0-	2840	3	118	9	N	107	164	1			94
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5464	3	238	9	N	216	170	1			140
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
09	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3			N	-0-					44
10	1767	X	1417	-0-	-350	-0-	1417	3			N	-0-					44
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3428	3	6	9	N	5					143
10	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3547	3	6	9	N	5					148
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

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	468	X	NO RPT	-0-	-468	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	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
09	3716		3716	-0-	-0-	-0-	3630	2	86	9	N	78					99
10	3750		3750	-0-	-0-	-0-	3675	2	75	9	N	68	97	1			70
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	29	NO RPT		-0-	-29	-0-					N	NO RPT					9

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
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	N	20					119
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1040	3	22	9	N	20					139
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

09	750	#	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					129
10	744	#	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					129
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

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

09	120	#	67	-0-	-53	-0-	66	3	1	9	N	1					64
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	N	1					65
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					66
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					66

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

07	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					8
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					8
09	480	#	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					8
10	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					8
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

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

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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

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
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	76	2	1	9	N	1					90
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					91
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-4	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-65					N	9					148
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-65					N	7					155
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					115
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					115
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 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
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					548
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
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

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					34
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					34
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					34
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					44
10	5230	R	5230	-0-	-0-	-0-	5227	2	3	9	N	3					47
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	3751	#	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					47
02	3509	#	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT					47

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

09	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					4
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					4
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					4
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
10	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
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-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
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-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

09	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					77
10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	81	1			1
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

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

09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					573
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
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

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	N	7					124
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3					127
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					5
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

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
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	3	N	47	175	1			45
							52	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	3	N	48					93
							53	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	N	42					135
							46	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	56					191
							62	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	54	178	1			67
							59	9									
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	N	45					112
							50	9									

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
09	6330	#	5267	-0-	-1063	-0-	5267	2			N	-0-					10
10	5704	#	1881	-0-	-3823	-0-	1881	2			N	-0-					10
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

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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
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	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-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
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-87	-0-					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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-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
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	764	3	46	9	N	42					144
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	N	14					158
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	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	44					152

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
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

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
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					55
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					55
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	319	N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-					N	NO RPT					55

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	807	2	2	9	N	2					118
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	593	2	22	9	N	20	112	1			26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1053	3	4	9	N	4					45
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1067	3	6	9	N	5					50
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-

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

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					119
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	N	5					124
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

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	150	#	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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	14	#	NO RPT	-0-	-14	-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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					43
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
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

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
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					26
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					26
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	2	N	-0-					19
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
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

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	2	60	1			50
							2	9										
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1141	2	N	13					63
							14	9										
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

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	38	1			37
10	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	2			N	-0-					37
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

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					92
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	4	1	313	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	N	-0-					11
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	N	-0-					11
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									

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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	120	1	228	2	N	-0-	50	1			20
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	124	1	215	2	N	-0-					20
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	330	1	481	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	341	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					180
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					180
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	116	N	NO RPT	-0-	-116	-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

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					23
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					23
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					146
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	2	N	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	313	2	Y	13					21
							14	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	Y	7					28
							8	9									
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									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
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

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

09	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2		N	-0-					-0-
10	1426	N	150	-0-	-1276	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
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-

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

09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					193
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					193
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									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

09	8	#	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
10	8	#	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	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

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					114
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	N	22					136
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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					10
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					23
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					114
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
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

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
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					35
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					35
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

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					12
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	5	1			7
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

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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	58	1			17
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

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
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					134
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					134
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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					120
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					120
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	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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					100
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					100
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					51
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					51
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					69
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					69
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 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
09	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4390	3	25	9	N	23					232
10	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4462	3	25	9	N	23					255
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	#	10	-0-	-1490	-0-	10	2			N	-0-					47
10	1550	#	74	-0-	-1476	-0-	74	2			N	-0-					47
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 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
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
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-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	2	N	-0-					-0-
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	136	-0-	-14	-0-	46	1	90	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
*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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					78
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					78
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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					54
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					54
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

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
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					8
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					8
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

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
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	36	1	950	2	N	-0-					2
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	37	1	995	2	N	-0-					2
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					19
10	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					19
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	#	NO RPT	-0-	-493	-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
09	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	3			Y	-0-					4
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					4
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

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
09	900	#	700	-0-	-200	-0-	700	3			Y	-0-					2
10	837	#	325	-0-	-512	-0-	325	3			Y	-0-					2
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
09	750	#	300	-0-	-450	-0-	300	3			Y	-0-					2
10	651	#	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					2
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

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
09	750	#	578	-0-	-172	-0-	578	3			Y	-0-					2
10	620	#	375	-0-	-245	-0-	375	3			Y	-0-					2
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

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
09	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					104
10	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					104
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

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
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					34
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

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
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	750	#	706	-0-	-44	-0-	2	1	703	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	#	718	-0-	-57	-0-	3	1	714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
09	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
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

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 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
09	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 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
09	960	#	911	-0-	-49	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
10	961	#	943	-0-	-18	-0-	3	1	940	3	N	-0-					-0-
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-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	#	1980	-0-	-900	-0-	5	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2883	#	2411	-0-	-472	-0-	9	1	2402	3	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1170	#	914	-0-	-256	-0-	78	1	836	2	N	-0-					40
*10	1209	#	824	-0-	-385	-0-	81	1	743	2	N	-0-	40	7			-0-
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-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
*10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	15	7			4
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	730	2	53	9	N	48					124
*10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	809	2	25	9	N	23					147
*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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

09	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					39
10	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					39
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23
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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 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
09	180	#	94	-0-	-86	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	55	1	87	2	N	-0-					-0-
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-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 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
09	1890	#	1062	-0-	-828	-0-	1056	2	6	9	N	5					127
10	1953	#	1622	-0-	-331	-0-	1611	2	11	9	N	10					137
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

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 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
09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 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
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					45
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 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
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					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
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					20
10	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					20
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	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					20

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
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-232	-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
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-261	-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
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
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

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
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	Y	18					137
10	995	R	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	153	1			8
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

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
09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					3
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
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

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
09	660	#	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					27
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3					30
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

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
09	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34					135
10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1139	2	22	9	Y	20					155
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

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
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
10	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	20	1			6
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
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

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

09	630	#	350	-0-	-280	-0-	325	2	25	9	Y	23					169
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	378	2	42	9	Y	38	162	1			45
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

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

09	510	#	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					74
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					74
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 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
09	600	#	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					7
10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					7
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

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	405	-0-	-165	-0-	405	2			Y	-0-					7
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
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

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 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
09	T. A.		222	-0-	222	879	222	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 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
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 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
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-
09	810	#	758	-0-	-52	-0-	758	2			Y	-0-					35
10	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					36
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
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
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-
09	390	#	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-
09	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					97
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6					103
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

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
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					125
10	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	107	1			18
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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		157	-0-	157	571	157	2			Y	-0-					24
10	T. A.		147	-0-	147	718	147	2			Y	-0-					24
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-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
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

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 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
09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
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-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 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
09	808	R	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	Y	44					258
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	679	2	58	9	Y	53	139	1			172
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

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 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
09	1230	#	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
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-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 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
09	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					28
10	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
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

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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
09	630	#	309	-0-	-321	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
02	725	#	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: RRCID -> 288151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-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
09	630	#	138	-0-	-492	-0-	137	3	1	9	N	1					20
10	620	#	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					20
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	149	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	154	1	654	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	225	1	923	3	Y	5					35
							6	9									
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	244	1	1036	3	Y	9					44
							10	9									
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									

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
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	17	80	1			144
							19	9									
10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	Y	123	79	1			188
							135	9									
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	63	227	1			24
							69	9									
12	567	R	567	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	80	75	1			29
							88	9									
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	73					102
							80	9									
*02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	Y	61	71	1			92
							67	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
09	885	R	885	-0-	-0-	-0-	172	1	704	3	Y	8					34
							9	9									
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	Y	17					51
							19	9									
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									

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
09	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	Y	2					74
							2	9									
10	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	236	1	1001	3	Y	4					78
							4	9									
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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

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
09	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	420	1	1724	3	Y	-0-					92
10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	386	1	1642	3	Y	11					103
							12	9									
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

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

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
09	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	987	3	Y	7					145
							8	9									
10	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	223	1	949	3	Y	8					153
							9	9									
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									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

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
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	Y	-0-					30
10	781	R	781	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	-0-					30
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

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

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
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	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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 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
09	1320	#	1279	-0-	-41	-0-	250	1	1029	3	N	-0-					11
10	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	275	1	1169	3	N	2					13
							2	9									
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

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	R	527	-0-	-0-	-0-	92	1	435	3	N	-0-					-0-
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	149	1	418	3	N	-0-					-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					36
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					36
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

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
09	300	#	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

09	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					5
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					88
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7	80	1			15
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
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-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	917	2	30	9	N	27					90
10	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1033	2	124	9	N	113					203
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-

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	346	2	83	9	N	75	172	1			58
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	312	2	213	9	N	194	172	1			80
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

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	N	7					69
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					79
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

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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					11
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	3360	X	2600	-0-	-760	-0-	2588	2	12	9	N	11	68	1			13
10	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	2994	2	13	9	N	12					25
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	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					92

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
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					28
10	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					28
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	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
09	14B2 EXT		215	-0-	215	1493	213	2	2	9	N	2					40
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1494	1	2			N	-0-					40
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	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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
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	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
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	921	2	186	9	N	169	157	1			68
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	135	1			20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	880	2	111	9	N	101	93	1			78
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1069	2	68	9	N	62	117	1			23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					41
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
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	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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					6
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					6
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	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
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2552	2	65	9	N	59					65
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3350	2	88	9	N	80					145
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	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					93

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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					91
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	33	1			58
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	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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2047	2	48	9	N	44	71	1			43
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2163	2	54	9	N	49	85	1			7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
09	2010	X	1669	-0-	-341	-0-	1658	2	11	9	N	10					68
10	2077	X	1480	-0-	-597	-0-	1478	2	2	9	N	2					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
09	3000	N	1875	-0-	-1125	31456	1873	2	2	9	N	2					33
10	3100	N	1654	-0-	-1446	30010	1648	2	6	9	N	5					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23154					N	NO RPT					38

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					56
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					56
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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
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	3648	-0-	748	748	3648	2			N	-0-					105

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

09	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	1616	2	37	9	N	34					150
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2116	2	58	9	N	53	135	1			68
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					43

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

09	5250	X	2906	-0-	-2344	-0-	2893	2	13	9	N	12					40
10	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	4146	2	36	9	N	33					73
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	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT					51

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 5314

09	810	X	429	-0-	-381	-0-	429	2			N	-0-					10
10	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					10
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	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					431
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					431
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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	3300 X	2148	-0-	-1152	-0-	2148	2			N	-0-					120
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					120
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

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

AMEN OIL LLC 016944
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					25
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					25
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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	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

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	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

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					29
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			Y	-0-					29
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

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					15
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15
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

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

09	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	1978	1			N	-0-					51
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					51
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

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					11
10	6076	X	5555	-0-	-521	-0-	5555	3			Y	-0-					11
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

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
09	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	336	1	2057	2	Y	1	20	1			18
							1	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					18
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

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
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

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
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

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1312	1	520	3	Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
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

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

09	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	900	1	3432	3	Y	-0-					11
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					11
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

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
09	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	815	1	655	3	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
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

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					27
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27
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

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

09	5010	X	4582	-0-	-428	-0-	1071	1	3438	2	Y	66	26	1			82
							73	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					82
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

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
09	750	N	254	-0-	-496	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	1218	2	Y	1	27	1			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1813	1	6845	2	Y	1	29	1			19
							1	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					19
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

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	1450	1	1604	2	Y	1	28	1			18
							1	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					18
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

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 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
09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	2188	1	7797	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					19
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

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

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
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

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
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
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	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 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
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					15
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2432	-0-	-958	-0-	401	1	2031	3	N	-0-					10
10	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	401	1	1799	3	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					123
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					123

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
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		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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	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
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	401	1	4713	3	N	-0-					19
10	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	401	1	4507	3	N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-5104	-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
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		2702					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2702					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5410	X	5410	-0-	-0-		-0-	130	1	5280	3	N	-0-					23
10	5332	X	1543	-0-	-3789		-0-	130	1	1413	3	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-4988		-0-					N	NO RPT					14

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

09	2730	X	100	-0-	-2630	-0-	100	1			N	-0-					60
10	2759	X	100	-0-	-2659	-0-	100	1			N	-0-					60
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	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

09	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	1			N	-0-					-0-
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	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

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					60
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					60
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	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

09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	293	1	1754	3	N	1					42
							1	9									
10	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	293	1	1425	3	N	1					43
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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		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
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	401	1	876	3	N	-0-					30
10	1333	N	965	-0-	-368	-0-	401	1	564	3	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-551	-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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			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.		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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	130	1	852	3	N	2					47
							2	9									
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	130	1	851	3	N	1					48
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-928	-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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					28
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	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4804					Y	-0-					-0-
10	4804	X	-0-	-0-	-4804	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					27
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					27
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	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
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	401 1	1 9	2011	3	N	1					85
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	401 1	1 9	2109	3	N	1					86
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	NO RPT	-0-	-2088	-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
09	2700	X	1939	-0-	-761	-0-	1939	3			N	-0-					70
10	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	1793	3			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-2204	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
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	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
09	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	326	1	1058	3	N	-0-					29
10	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	327	1	1056	3	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

09	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	67	1	1791	3	N	-0-					34
10	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	66	1	1790	3	N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT					19

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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	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

09	1410	N	270	-0-	-1140	-0-	116	3	154	9	N	140	148	1			4
10	1736	N	133	-0-	-1603	-0-	116	1	17	9	N	15					19
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	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
09	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					40
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-58	-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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
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.		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99	175	1			13
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					13
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	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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					50
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-232	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					40
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					25
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					80
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					80
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	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	341	1	1093	3	N	33	48	1			5
							36	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	340	1	1498	3	N	13					18
							14	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	341	1	1578	3	N	10					28
							11	9									
12	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	340	1	905	3	N	3					31
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	1856	N	NO RPT	-0-	-1856	-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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					12
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-1073	-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
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					11
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-2030	-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
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	340	1	1293	3	N	99	106	1			12
							109	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	341	1	1771	3	N	10					22
							11	9									
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	341	1	1866	3	N	8					30
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2146	-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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	340	1	651	3	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	341	1	891	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1247	-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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					48
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-116	-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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					65
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					65
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	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

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
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	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

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	590					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	268	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	268	1	957	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					33
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					33
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3800					Y	-0-					-0-
10	3800	X	-0-	-0-	-3800	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					24
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					24
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	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
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					51
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-870	-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
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	3	N	-0-					52
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	66	1	974	3	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT					60

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
09	2550	X	401	-0-	-2149	-0-	401	1			N	-0-					63
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					63
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	327	-0-	-1683	-0-	327	1			N	-0-					27
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					27
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	1			Y	-0-					34
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					34
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	282	-0-	-2778	-0-	282	1			Y	-0-					15
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					41
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					41
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	36	1			25
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					25
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	401	-0-	-2239	-0-	401	1			N	-0-					71
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 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
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	213	1	17	9	N	15					43
10	3038	X	221	-0-	-2817	-0-	213	1	8	9	N	7					50
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	NO RPT	-0-	-232	-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
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
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	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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-493	-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B DENY		309	-0-	309	5856	309	3			N	-0-					-0-
10	6165	X	309	-0-	-5856	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-290	-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
09	1680	X	1238	-0-	-442	-0-	327 1	1 9	910	3	N	1					27
10	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	327 1	1 9	909	3	N	1					28
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	NO RPT	-0-	-1160	-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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-348	-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
09	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	485	1	3461	3	N	15					58
							17	9									
10	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	485	1	3458	3	N	5					63
							6	9									
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	485	1	3393	3	N	5					68
							6	9									
12	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	484	1	3584	3	N	2					70
							2	9									
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	484	1	2804	3	N	1					71
							1	9									
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					N	NO RPT					71

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	402	1	3426	3	N	2					63
							2	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	401	1	3423	3	N	133	179	1			17
							146	9									
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	401	1	3351	3	N	2					19
							2	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	401	1	3562	3	N	1					20
							1	9									
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	401	1	2699	3	N	1					21
							1	9									
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					21

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					61
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					61
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	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		101	-0-	101	1924	101	3			N	-0-					-0-
10	2025	X	101	-0-	-1924	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

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	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
09	1230	X	905	-0-	-325	-0-	202	1	701	3	N	2					17
							2	9									
10	1054	X	906	-0-	-148	-0-	203	1	700	3	N	3					20
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					24

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3461	3	185	9	N	168	183	1			41
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3458	3	18	9	N	16					57
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	319	X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					50

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	58	-0-	58	1096	58	3			N	-0-					31
10	1154	X	58	-0-	-1096	-0-	58	3			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

09	14B	DENY	601	-0-	601	26500	601	3			N	-0-					-0-
10	27100	X	600	-0-	-26500	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-580	-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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	401	1	114	3	N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	402	1	113	3	N	-0-					-0-
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	493	N	NO RPT	-0-	-493	-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
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	493	1	1709	3	N	-0-					-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	492	1	2195	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2175	-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
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	282	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	283	1	1933	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1189	-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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	401	1	436	3	N	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	402	1	435	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-783	-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
09	2370	X	1759	-0-	-611	-0-	282	1	1476	3	N	1					39
							1	9									
10	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	282	1	1474	3	N	1					40
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1653	-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
09	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	402	1	1555	3	N	-0-					102
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	401	1	1554	3	N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-1856	-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
09	1710	X	1266	-0-	-444	-0-	202	1	1062	3	N	2					19
							2	9									
10	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	202	1	1061	3	N	2					21
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					26

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	401	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	269	1	3884	3	N	-0-					10
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	269	1	3881	3	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-2494	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	168	-0-	-252	-0-	160	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116	-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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	282	1	283	3	N	-0-			-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			-0-
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	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B	DENY	72	-0-	72	1366	72	3			N	-0-			-0-
10	1438	X	72	-0-	-1366	-0-	72	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

09	840	X	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-			148
10	744	X	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-			148
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	NO RPT	-0-	-609	-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

09	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	282	1	1742	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	282	1	1740	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1943	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	29	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	29	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	5					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10	30	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	53780					N	5					20
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	50680					N	5	25	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41480					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	20	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
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	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					48
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					48
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

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
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					18
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
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

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
09	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	2			N	-0-					65
10	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					65
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

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
09	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					22
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					22
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

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

09	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

09	3180	X	1699	-0-	-1481	-0-	1699	2			N	-0-					94
10	3286	X	1491	-0-	-1795	-0-	1491	2			N	-0-					94
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

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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					30
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					30
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

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
09	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					20
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					20
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

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
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	484	1	8275	2	N	-0-					55
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					55
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

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
09	1440	N	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	2469	2			N	-0-					40
10	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	2			N	-0-					40
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

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
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	870	N	343	-0-	-527	-0-	343	2			N	-0-					102
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					102
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

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
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

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
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					57
10	1147	N	348	-0-	-799	-0-	348	2			N	-0-					57
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

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
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					53
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					53
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

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
09	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1461	2	11	9	N	10					120
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					51

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
09	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					Y	-0-			2
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			2
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	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			2

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
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-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
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-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-			-0-
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-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	2			N	-0-					43
10	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2			N	-0-					43
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

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
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					75
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					75
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

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
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	673	2	28	9	N	25					171
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1196	2	10	9	N	9	134	1			46
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					80
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					80
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

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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	210	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	90	-0-	-450	-0-	90	2			N	-0-					60
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					60
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

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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	286	-0-	86	989	286	2			Y	-0-					1
10	1201	N	212	-0-	-989	-0-	212	2			Y	-0-					1
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

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
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	347	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	336	1	3047	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	106	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	103	1	988	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					92
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13					105
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
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-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 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
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					49
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					49
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

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 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
09	1170	N	640	-0-	-530	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	340	-0-	140	1605	33	1	305	2	Y	2					5
							2	9									
10	1918	N	313	-0-	-1605	-0-	33	1	276	2	Y	4					9
							4	9									
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	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					46

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

09	200	N	711	-0-	511	2504	711	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	727	-0-	-2373	131	727	2			Y	-0-					-0-
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	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

09	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					62
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

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

09	200	N	617	-0-	417	2506	617	2			Y	-0-					1
10	2931	N	425	-0-	-2506	-0-	425	2			Y	-0-					1
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

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	288	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	280	1	2689	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					65
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10					75
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

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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	734	2	18	9	N	16					42
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					44
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

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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					44
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
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-					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
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					95
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					107
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

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					37
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					37
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

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
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	161	1	761	2	N	175	181	1			-0-
							193	9									
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			N	-0-					-0-
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									

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
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	2	N	-0-			10
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			10
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

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
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	394	1	1649	2	N	-0-			-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

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
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
10	18	X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
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-

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
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 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
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

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

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 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
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					42
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

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					64
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					64
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

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					11
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					11
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			Y	-0-					11
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

09	510	N	461	-0-	-49	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

09	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1219	-0-	-579	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

09	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					25
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

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
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	176	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	1228	-0-	1028	4822	105	1	1123	2	Y	-0-					1
10	3100	N	1268	-0-	-1832	2990	105	1	1162	2	Y	1					2
							1	9									
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	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	167	1	859	2	N	-0-			8
10	1395	N	748	-0-	-647	-0-	748	2			N	-0-			8
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

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
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	344	1	1865	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-			25
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			25
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			Y	-0-			34
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			Y	-0-			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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	200	N	23	-0-	-177	172	8	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	183	N	11	-0-	-172	-0-	8	1	3	2	Y	-0-			-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
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-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

09	200	N	958	-0-	758	3796	80	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	947	-0-	-2153	1643	77	1	870	2	Y	-0-					-0-
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	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

09	390	N	186	-0-	-204	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	35	1	105	2	Y	-0-					-0-
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	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

09	200	N	776	-0-	576	2384	42	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
10	2988	N	604	-0-	-2384	-0-	62	1	532	2	Y	9					50
							10	9									
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	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					123

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

09	810	N	806	-0-	-4	-0-	797	2	9	9	N	8					32
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	668	2	1	9	N	1					33
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

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

09	200	N	1226	-0-	1026	4799	1219	2	7	9	Y	6					89
10	3100	N	1192	-0-	-1908	2891	1190	2	2	9	Y	2					91
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	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					101

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					17
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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					10
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					10
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

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					48
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					48
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

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					15
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					15
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

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
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

09	200	N	807	-0-	607	3480	60	1	746	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	812	-0-	-2288	1192	66	1	746	2	Y	-0-					1
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	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

09	200	N	1443	-0-	1243	6064	144	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	1335	-0-	-1765	4299	146	1	1189	2	Y	-0-					1
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	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

09	200	N	931	-0-	731	3170	68	1	862	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	948	-0-	-2152	1018	74	1	874	2	Y	-0-					1
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	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					118
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-					Y	-0-					118
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					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
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

09	200	N	798	-0-	598	1905	798	2			Y	-0-					35
10	3100	N	1268	-0-	-1832	73	1268	2			Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	423	2	1	9	N	1					164
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					164
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

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

09	200	N	704	-0-	504	2934	704	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	565	-0-	-2535	399	565	2			Y	-0-					-0-
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	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
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

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

09	870	N	852	-0-	-18	-0-	842	2	10	9	N	9					23
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	847	2	8	9	N	7					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

09	630	N	624	-0-	-6	-0-	616	2	8	9	N	7					54
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	N	15					69
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

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
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-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

09	900	N	390	-0-	-510	-0-	384	2	6	9	N	5					42
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					60
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	Y	17					88
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3					91

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	667	2	33	9	N	30					115
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					76
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					76
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

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	964	2	11	9	N	10					130
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	998	2	17	9	N	15					145
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	Y	6					34
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
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

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					25
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					108
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					108
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			Y	-0-					108
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	N	1					42
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1090	2	2	9	N	2					44
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	Y	1					55
02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	907	2			Y	-0-					55

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
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	2			N	-0-					38
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					38
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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					11
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					11
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

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 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
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					75
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	N	16					91
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

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 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
09	810	N	513	-0-	-297	-0-	498	2	15	9	N	14					37
10	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	2	11	9	N	10					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 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
09	200	N	1114	-0-	914	4327	1114	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	964	-0-	-2136	2191	964	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

09	200	N	327	-0-	127	1215	40	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	1788	N	573	-0-	-1215	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

09	960	N	932	-0-	-28	-0-	926	2	6	9	N	5					30
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	942	2	3	9	N	3					33
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

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					27
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					44
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

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

09	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	1604	2	44	9	N	40					151
10	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1555	2	32	9	N	29					180
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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

09	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	2442	2	34	9	N	31	103	1			165
10	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2478	2	12	9	N	11	53	1			123
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

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

09	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1612	2	6	9	N	5	78	1			53
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 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
09	1290	N	794	-0-	-496	-0-	790	2	4	9	N	4					17
10	1085	N	884	-0-	-201	-0-	883	2	1	9	N	1					18
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	Y	2					39
02	1305	N	969	-0-	-336	-0-	968	2	1	9	Y	1					40

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	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-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	984	2	39	9	N	35					112
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	994	2	11	9	N	10					122
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 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
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					82
10	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					82
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

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

09	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
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-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

09	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
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-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	N	6					33
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					38
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	Y	2					47
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3					50

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 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
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 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
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					18
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					18
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

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
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					15
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					15
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

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
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	65	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	72	1	2247	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
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-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 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
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					38
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					38
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

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 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
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	137	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	158	-0-	-42	436	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	143	-0-	-436	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2644	2			N	-0-					125
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					125
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

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
09	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1126	2			N	-0-					63
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					63
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

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

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
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

09	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

09	4320	X	3707	-0-	-613	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
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-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4105	2	9	9	N	8					60
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4054	2	3	9	N	3					63
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

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2					20
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					20
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

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
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2					72
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					72
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

09	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

09	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1722	2	22	9	N	20					172
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					192
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

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
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	67	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

09	4110	X	2254	-0-	-1856	-0-	170	1	2078	2	N	5					113
							6	9									
10	3658	X	2013	-0-	-1645	-0-	174	1	1838	2	N	1					114
							1	9									
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	175	1	2621	2	N	19					133
							21	9									
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	N	5					138
							6	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	180	1	2705	2	N	2					140
							2	9									
02	2726	X	2308	-0-	-418	-0-	169	1	2122	2	N	15					155
							17	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

09	200	N	293	-0-	93	1628	290	2	3	9	Y	3					181
10	1851	N	223	-0-	-1628	-0-	221	2	2	9	Y	2					183
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	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2					63
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					63
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

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 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
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 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
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	600	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	620	1	2504	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 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
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	3180	2	9	9	N	8					150
10	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3131	2	11	9	N	10					160
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

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 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
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					180
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					180
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

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

09	4740	X	4165	-0-	-575	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	228	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	128	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	142	1	4446	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 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
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					123
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					123
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

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 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
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	175	1	3708	2	N	-0-					37
10	3844	X	3219	-0-	-625	-0-	180	1	3036	2	N	3					40
							3	9									
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

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 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
09	3930	X	1892	-0-	-2038	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	12	-0-	-4049	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	4350	-0-	-750	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14					140
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					145
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	Y	1					21
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					21

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
09	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
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-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
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-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
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-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

09	200	N	379	-0-	179	1272	379	2			Y	-0-			-0-
10	1616	N	344	-0-	-1272	-0-	12	1	332	2	Y	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

09	1740	N	1137	-0-	-603	-0-	142	1	995	2	N	-0-			-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

09	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	227	1	5041	2	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

09	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	141	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	144	1	3142	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

*03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					10
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					10
*05	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	4448	2			N	-0-					10
*06	5160	X	2286	-0-	-2874	-0-	2286	2			N	-0-					10
*07	5735	X	5153	-0-	-582	-0-	5153	2			N	-0-					10
*08	5735	X	760	-0-	-4975	-0-	760	2			N	-0-					10
*09	5550	X	1781	-0-	-3769	-0-	1781	2			N	-0-					10
*10	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8516	2	2	9	N	2					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			178
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			178
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

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	1277	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	300	1	262	2	N	-0-			-0-
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-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	478	1	6002	2	N	-0-			-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	728	1	5011	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

09	4410	X	4386	-0-	-24	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

09	4110	X	910	-0-	-3200	-0-	910	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

09	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	1710	-0-	-2134	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	1609	-0-	-2141	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1749	-0-	-1444	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15519	X	3724	-0-	-11795	-0-	522	1	3202	2	Y	-0-					66
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	555	1	3457	2	Y	-0-					66
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

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
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	323	1	6149	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5362	-0-	-1613	-0-	253	1	5109	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	195	1	6373	2	N	-0-					-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	214	1	6697	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	160	-0-	-40	347	160	2			Y	-0-					-0-
10	511	N	164	-0-	-347	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	946	2	24	9	N	22			52
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	971	2	9	9	N	8			60
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	Y	20			98
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	Y	2			100

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
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-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

09	6210	X	6022	-0-	-188	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6028	-0-	-1319	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	883	1	733	2	N	-0-			-0-
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-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	247	1	6655	2	N	-0-			-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	257	1	7269	2	N	-0-			-0-
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-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3032	2	6	9	N	5			77
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3377	2	1	9	N	1			78
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	Y	2			98
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					5
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

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
09	1620	X	1421	-0-	-199	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	871	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	849	1	1624	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	174	1	3223	2	N	-0-					28
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	2	N	-0-					28
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

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
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	147	1	808	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	18813	X	4482	-0-	-14331	-0-	4482	2			Y	-0-					4
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					4
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

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

09	2340	X	2328	-0-	-12	-0-	241	1	2087	2	N	-0-					40
10	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					40
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

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

09	3840	X	3460	-0-	-380	-0-	658	1	2798	2	N	4					97
							4	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	669	1	3099	2	N	18					115
							20	9									
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									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

09	9750	X	8806	-0-	-944	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9379	-0-	-696	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	653	1	5555	2	N	38					138
							42	9									
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					138
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

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
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	255	1	5693	2	N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	240	1	5550	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6419	-0-	-494	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2			N	-0-					35
10	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					35
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

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
09	9750	X	9274	-0-	-476	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11850	X	11031	-0-	-819	-0-	11031	2			N	-0-					22
10	12059	X	11574	-0-	-485	-0-	11574	2			N	-0-					22
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

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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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
09	6600	X	5884	-0-	-716	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 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
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 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
09	4740	X	4465	-0-	-275	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 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
09	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8520	X	8231	-0-	-289	-0-	543 4	1 9	7684	2	N	4					42
10	8556	X	8554	-0-	-2	-0-	533 7	1 9	8014	2	N	6					48
11	8220	X	7561	-0-	-659	-0-	408 8	1 9	7145	2	N	7					55
12	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	401 9	1 9	7347	2	N	8					63
*01	8556	X	7424	-0-	-1132	-0-	400 33	1 9	6991	2	Y	30					93
02	8004	X	6649	-0-	-1355	-0-	353 164	1 9	6132	2	Y	149	186	1			56

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 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
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9	N	3					108
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	2	2	9	N	2					110
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

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 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
09	2100	X	837	-0-	-1263	-0-	830	1	7	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	826	1	332	2	N	-0-					-0-
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-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 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
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	547	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	521	1	5580	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 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
09	3960	X	3928	-0-	-32	-0-	3910	2	18	9	N	16			33
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4473	2	4	9	N	4			37
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

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 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
09	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8280	X	6834	-0-	-1446	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	7537	-0-	-1019	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-			-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	839	1	210	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	149	1	3045	2	N	-0-			7
10	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			N	-0-			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

09	22543	X	5430	-0-	-17113	-0-	755	1	4675	2	Y	-0-					96
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	764	1	4617	2	Y	-0-					96
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

09	5220	X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

09	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

09	23158	X	5526	-0-	-17632	-0-	5526	2			Y	-0-					11
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					11
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

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

09	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 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
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	618	1	3280	2	N	7					44
							8	9									
10	4464	X	3632	-0-	-832	-0-	650	1	2981	2	N	1					45
							1	9									
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	Y	30					105
							33	9									
02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	2361	2	Y	15					120
							17	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	350	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	388	1	4484	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	251	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	2	N	-0-					-0-
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-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

09	1560	N	2	-0-	-1558	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					65
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

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
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	363	1	3409	2	N	-0-					8
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	392	1	4126	2	N	-0-					8
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									

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
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	629	1	6833	2	N	-0-					-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	554	1	8691	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	2335	-0-	2135	9132	2335	2			Y	-0-					11
10	3100	N	2347	-0-	-753	8379	2347	2			Y	-0-					11
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

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
09	24612	X	5853	-0-	-18759	-0-	5853	2			Y	-0-					28
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					28
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

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
09	15091	X	4198	-0-	-10893	-0-	4198	2			Y	-0-					28
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					28
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

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
09	18900	X	4656	-0-	-14244	-0-	4656	2			Y	-0-					15
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					15
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

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
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	547	1	7247	2	N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	565	1	7683	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
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-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

09	9330	X	9036	-0-	-294	-0-	567	1	8469	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	858	1	8024	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

09	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	849	1	4365	2	N	-0-			-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	844	1	5783	2	N	-0-			-0-
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-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

09	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	6143	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 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
09	7050	X	6632	-0-	-418	-0-	727	1	5905	2	N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	751	1	6647	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 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
09	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	921	1	3170	2	N	-0-	2	1			-0-
10	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	1070	1	2674	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

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
09	15185	X	3437	-0-	-11748	-0-	246	1	3191	2	Y	-0-	7	1			7
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	254	1	3505	2	Y	-0-					7
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

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
09	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	447	1	3706	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	192	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3907	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	13541	X	3319	-0-	-10222	-0-	265	1	3054	2	Y	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	251	1	3372	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	11420	-0-	-70	-0-	11416	2	4	9	N	4	187	1			48
10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12323	2	35	9	N	32					80
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

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
09	4200	X	4073	-0-	-127	-0-	112	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	99	1	4043	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	250	1	5253	2	N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	254	1	5363	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	6101	-0-	-439	-0-	160	1	5941	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	171	1	6277	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	160	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	156	1	4682	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	517	1	249	2	N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	262	1	5482	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	376	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	424	1	1773	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

09	6240	X	4450	-0-	-1790	-0-	133	1	4317	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	149	1	4462	2	N	-0-			-0-
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-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

09	8040	X	1747	-0-	-6293	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
10	8308	X	2696	-0-	-5612	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
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-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-			32
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			32
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

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

09	18566	X	4497	-0-	-14069	-0-	4497	2			Y	-0-			43
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-			43
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

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	3599	2			N	-0-			18
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-			18
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

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					58
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					58
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

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
09	15473	X	3258	-0-	-12215	-0-	238	1	2975	2	Y	41					182
							45	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	73	1	3332	2	Y	-0-					182
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

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
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	267	1	7725	2	N	-0-					-0-
10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	298	1	7776	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					33
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					33
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6878	2	34	9	N	31					50
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7292	2	21	9	N	19					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	551	1	7497	2	N	-0-					77
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	567	1	7872	2	N	-0-					77
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

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
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	7	1	3094	2	N	15					202
							17	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	7	1	3457	2	N	13					215
							14	9									
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

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
09	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4572	-0-	-140	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6954	2	3	9	N	3					35
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					35
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

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
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					125
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					125
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	345	1	1908	2	N	6			78
							7	9							
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1048	1	3569	2	N	14			92
							15	9							
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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
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-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

09	12096	X	3070	-0-	-9026	-0-	3070	2			Y	-0-			16
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-			16
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

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

09	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	269	1	8790	2	N	-0-			-0-
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	299	1	9353	2	N	-0-			-0-
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-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

09	7920	X	7365	-0-	-555	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1091	1	8148	2	N	-0-					-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	995	1	8581	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	257	1	8394	2	N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	293	1	9168	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	390	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	420	586	1	2934	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	16288	X	3835	-0-	-12453	-0-	3835	2			Y	-0-					122
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					122
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

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
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	5821	-0-	-929	-0-	160	1	5661	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	142	1	5852	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					98
10	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					98
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	31586	X	7683	-0-	-23903	-0-	570	1	7113	2	Y	-0-					14
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	549	1	7438	2	Y	-0-					14
11	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	539	1	6759	2	Y	8					22
							9	9									
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

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
09	8250	X	7599	-0-	-651	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7515	-0-	-731	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
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-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					50
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2			N	-0-					50
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

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					28
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					28
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

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 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
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	3921	2			N	-0-					36
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22743	X	5631	-0-	-17112	-0-	458	1	5173	2	Y	-0-					12
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	471	1	5157	2	Y	-0-					12
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									

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
09	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	85	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	94	1	2937	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4380	X	116	-0-	-4264	-0-	111	1	5	2	N	-0-					17
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					17
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	4800	X	2910	-0-	-1890	-0-	601	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	324	1	4505	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	200	N	1406	-0-	1206	4926	845	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1038	-0-	-2062	2864	850	1	188	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	102	1	3784	2	N	-0-					22
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	108	1	3814	2	N	-0-					22
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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	N	-0-					22
02	3248	X	3082	-0-	-166	-0-	92	1	2990	2	N	-0-					5

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	377	1	10639	2	N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	408	1	11462	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10010	-0-	-778	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

09	7830	X	7491	-0-	-339	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7649	-0-	-442	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 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
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	551	1	4377	2	N	-0-	7	1			9
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	590	1	4558	2	N	-0-					9
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

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
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14385	X	3653	-0-	-10732	-0-	3653	2			Y	-0-					15
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					15
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

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
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	854	1	8866	2	N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	883	1	8767	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	321	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	316	1	3598	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	26213	X	6233	-0-	-19980	-0-	423	1	5810	2	Y	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	435	1	6099	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

09	9840	X	8659	-0-	-1181	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7384	-0-	-2629	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
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-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

09	26598	X	6400	-0-	-20198	-0-	6400	2			Y	-0-					98
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-					98
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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

09	32089	X	7934	-0-	-24155	-0-	7934	2			Y	-0-					5
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					5
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

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

09	12302	X	2767	-0-	-9535	-0-	379	1	2388	2	Y	-0-					12
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					12
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

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

09	18543	X	4596	-0-	-13947	-0-	557	1	4039	2	Y	-0-					10
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
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-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

09	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	N	17					40
							19	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2095	2	N	3					43
							3	9									
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

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	116	1	4761	2	N	-0-	76	1			35
10	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	102	1	5142	2	N	-0-					35
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

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
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
09	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	767	1	5365	2	N	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	968	1	4569	2	N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 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
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	119	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	106	1	4049	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
09	15948	X	3990	-0-	-11958	-0-	159	1	3829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	167	1	3335	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	173	1	2988	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	149	1	2931	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3857	X	3142	-0-	-715	-0-	305	1	2830	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 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
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	183	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	200	1	3172	2	N	-0-					-0-
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-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 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
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	107	1	2628	2	N	13					155
							14	9									
10	3100	N	3566	-0-	466	466	109	1	3451	2	N	5					160
							6	9									
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

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
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					2
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	139	1	5704	2	N	-0-					2
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

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
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
09	15693	X	3756	-0-	-11937	-0-	3756	2			Y	-0-					2
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	90	1	2953	2	N	-0-			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1039	1	6812	2	N	-0-			-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	862	1	7626	2	N	-0-			-0-
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-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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
09	8668	X	2953	-0-	-5715	-0-	2953	2			Y	-0-			45
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-			45
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

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	784	1	2959	2	N	-0-			-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	1303	1	2195	2	N	-0-			-0-
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-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 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
09	15421	X	3687	-0-	-11734	-0-	329	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	301	1	3272	2	Y	-0-					-0-
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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	185	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	165	1	6359	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14649	X	3801	-0-	-10848	-0-	319	1	3482	2	Y	-0-					10
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	321	1	2534	2	Y	-0-					10
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

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
09	17839	X	4529	-0-	-13310	-0-	252	1	4277	2	Y	-0-					96
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3580	2	Y	-0-					96
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

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
09	19450	X	4814	-0-	-14636	-0-	4814	2			Y	-0-					1
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					1
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

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
09	21332	X	4985	-0-	-16347	-0-	347	1	4638	2	Y	-0-					6
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	327	1	4701	2	Y	-0-					6
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39852	X	8823	-0-	-31029	-0-	8823	2			Y	-0-					99
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					99
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	9570	X	6738	-0-	-2832	-0-	323	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6227	-0-	-159	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	42162	X	10334	-0-	-31828	-0-	10334	2			Y	-0-					30
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	7230	X	7205	-0-	-25	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
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-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

09	7560	X	6989	-0-	-571	-0-	467	1	6522	2	N	-0-					53
10	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	521	1	6659	2	N	-0-					53
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

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	6135	-0-	3035	3035	457	1	5678	2	N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

09	4170	X	4020	-0-	-150	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 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
09	11862	X	2704	-0-	-9158	-0-	221	1	2453	2	Y	27					70
							30	9									
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					70
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

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

09	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	187	1	5732	2	N	-0-					-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	172	1	6093	2	N	-0-					-0-
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-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

09	8100	X	7522	-0-	-578	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
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-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

09	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	148	1	5144	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	132	1	5113	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

09	3570	X	30	-0-	-3540	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

09	29592 X	7629	-0-	-21963	-0-	7629	2			Y	-0-					54
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					54
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

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

09	32565 X	8464	-0-	-24101	-0-	8464	2			Y	-0-					54
10	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					54
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

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

09	13011 X	3242	-0-	-9769	-0-	226	1	3016	2	Y	-0-					34
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2759	2	Y	-0-					34
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

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

09	34233 X	8421	-0-	-25812	-0-	8421	2			Y	-0-					26
10	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
09	7020 X	5094	-0-	-1926	-0-	280	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	7254 X	5940	-0-	-1314	-0-	355	1	5585	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	848	1	4851	2	N	11					34
						12	9									
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	883	1	5150	2	N	32					66
						35	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

09	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

09	1950	X	1879	-0-	-71	-0-	56	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	61	1	1926	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

09	8730	X	8581	-0-	-149	-0-	316	1	8265	2	N	-0-					-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	343	1	8951	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

09	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	854	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5954	-0-	-308	-0-	1330	1	4624	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	194	1	4401	2	N	11					38
							12	9									
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	198	1	5374	2	N	15					53
							17	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	450	N	122	-0-	-328	-0-	121	2	1	9	N	1					41
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					41
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

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
09	6540	X	5288	-0-	-1252	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5883	-0-	-286	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	3135	-0-	-3685	-0-	2209	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	865	1	5991	2	N	-0-					-0-
10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	774	1	6940	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4848	-0-	-462	-0-	88	1	4760	2	N	-0-	5	1			57
10	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	85	1	5124	2	N	-0-					57
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11021	X	2147	-0-	-8874	-0-	562	1	1585	2	Y	-0-					14
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	614	1	1633	2	Y	-0-					14
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4570	-0-	-1070	-0-	136	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	667	1	6669	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	371	1	7655	2	N	-0-					5
10	8246	X	8135	-0-	-111	-0-	390	1	7745	2	N	-0-					5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7752	-0-	-168	-0-	384	1	7368	2	N	-0-	1	1			5
10	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	403	1	7461	2	N	-0-					5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	89	1	5112	2	N	-0-	5	1			53
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	97	1	5284	2	N	-0-					53
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	25439	X	6246	-0-	-19193	-0-	512	1	5734	2	Y	-0-					15
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	522	1	5847	2	Y	-0-					15
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									

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
09	21747	X	5414	-0-	-16333	-0-	445	1	4969	2	Y	-0-					9
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	455	1	5117	2	Y	-0-					9
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									

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
09	12768	X	3186	-0-	-9582	-0-	213	1	2973	2	Y	-0-	11	1			9
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	Y	-0-					9
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	15561	X	4209	-0-	-11352	-0-	416	1	3793	2	Y	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	385	1	4365	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 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
09	17383	X	3672	-0-	-13711	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
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

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 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
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	335 12	1 9	2804	2	N	11					94
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	351 4	1 9	3179	2	N	4					98
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

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 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
09	9780	X	9477	-0-	-303	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9879	-0-	-72	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
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-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 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
09	7320	X	7010	-0-	-310	-0-	7010	2			N	-0-					51
10	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	7266	2			N	-0-					51
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

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 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
09	36298	X	8929	-0-	-27369	-0-	8929	2			Y	-0-					104
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					104
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	3330	X	2239	-0-	-1091	-0-	443	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2323	-0-	-188	-0-	504	1	1819	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	23339	X	5944	-0-	-17395	-0-	263	1	5681	2	Y	-0-			-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	42868	X	10648	-0-	-32220	-0-	10648	2			Y	-0-			-0-
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			Y	-0-			-0-
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-

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
09	33641	X	8246	-0-	-25395	-0-	8246	2			Y	-0-			91
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			Y	-0-			91
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

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
09	31651	X	8249	-0-	-23402	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-			-0-
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	398	1	8609	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	854	1	11020	2	N	15			32
							17	9							
10	11749	X	10465	-0-	-1284	-0-	883	1	9524	2	N	53			85
							58	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	23849	X	3352	-0-	-20497	-0-	117	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2022	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	32914	X	7777	-0-	-25137	-0-	173	1	7604	2	Y	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	217	1	5861	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	939	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	869	1	7576	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	4226	-0-	-34	-0-	854	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	883	1	3327	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	17616	X	4108	-0-	-13508	-0-	25	1	4083	2	Y	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	36	1	4159	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	16647	X	3802	-0-	-12845	-0-	21	1	3781	2	Y	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
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

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

09	810	N	549	-0-	-261	-0-	140	1	409	2	N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	151	1	364	2	N	-0-					-0-
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-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

09	7230	X	5786	-0-	-1444	-0-	211	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	177	1	5327	2	N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

09	22359	X	5531	-0-	-16828	-0-	399	1	5132	2	Y	-0-					2
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	412	1	5340	2	Y	-0-					2
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

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

09	6960	X	5442	-0-	-1518	-0-	162	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	196	1	6149	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

09	6030	X	4126	-0-	-1904	-0-	568	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	682	1	4152	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	746	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	816	1	6394	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	15358	X	4177	-0-	-11181	-0-	295	1	3882	2	Y	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	308	1	4102	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	8024	-0-	-1216	-0-	596	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8999	-0-	-549	-0-	620	1	8379	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	5433	2			N	-0-					30
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					30
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

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
09	40622	X	9509	-0-	-31113	-0-	228	1	9281	2	Y	-0-					-0-
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	265	1	10545	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3450	X	2861	-0-	-589	-0-	2861	2			N	-0-					1
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					1
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

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
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	5320	2			N	-0-					45
10	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	2			N	-0-					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	3000	N	4070	-0-	1070	2188	4070	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	2022	-0-	-2188	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13378	X	3450	-0-	-9928	-0-	279	1	3171	2	Y	-0-					18
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	276	1	3341	2	Y	-0-					18
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	7590	X	7003	-0-	-587	-0-	7003	2			N	-0-					24
10	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	7380	2			N	-0-					24
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

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
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					2
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					2
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

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
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-	4	1			19
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					19
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

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
09	18502	X	4384	-0-	-14118	-0-	359	1	4025	2	Y	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	361	1	4189	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	11128	X	2580	-0-	-8548	-0-	224	1	2356	2	Y	-0-					7
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	211	1	2019	2	Y	-0-					7
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									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

09	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	128	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	142	1	4437	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

09	27700	X	7280	-0-	-20420	-0-	367	1	6913	2	Y	-0-					1
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	359	1	7179	2	Y	-0-					1
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

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	237	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	295	1	6838	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	231	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5571	-0-	-226	-0-	318	1	5253	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

09	18966	X	4693	-0-	-14273	-0-	330	1	4362	2	Y	1					10
							1	9									
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	341	1	4445	2	Y	1					11
							1	9									
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									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

09	21790	X	5205	-0-	-16585	-0-	940	1	4265	2	Y	-0-					-0-
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1016	1	4496	2	Y	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

09	8070	X	6844	-0-	-1226	-0-	841	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4537	-0-	-3802	-0-	869	1	3668	2	N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 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
09	29932	X	7398	-0-	-22534	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
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-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 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
09	19873	X	4989	-0-	-14884	-0-	227	1	4762	2	Y	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	209	1	2650	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 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
09	14549	X	3595	-0-	-10954	-0-	291	1	3304	2	Y	-0-					18
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	304	1	3623	2	Y	-0-					18
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									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	15571	X	3218	-0-	-12353	-0-	348	1	2870	2	Y	-0-					5
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	337	1	2646	2	Y	-0-					5
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

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
09	6750	X	5850	-0-	-900	-0-	327	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6608	-0-	-367	-0-	341	1	6267	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	18409	X	4322	-0-	-14087	-0-	752	1	3570	2	Y	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	745	1	4032	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	2252	-0-	-3898	-0-	243	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	204	1	5234	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	24238	X	5834	-0-	-18404	-0-	241	1	5584	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5638	2	Y	-0-					1
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	24066	X	6056	-0-	-18010	-0-	242	1	5802	2	Y	11	21	1			1
							12	9									
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	268	1	5652	2	Y	-0-					1
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									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	351	3	2			Y	-0-					-0-
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-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

09	11340	X	10424	-0-	-916	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
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-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

09	11130	X	10642	-0-	-488	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	3510	X	700	-0-	-2810	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	6	-0-	-3621	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

09	22080	X	5569	-0-	-16511	-0-	358	1	5211	2	Y	-0-	4	1			5
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	370	1	5362	2	Y	-0-					5
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

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	876	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	922	1	4187	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	224	1	5170	2	N	-0-					-0-
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	785	1	5757	2	N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

09	8430	X	7933	-0-	-497	-0-	7924	2	9	9	N	8					60
10	8711	X	8584	-0-	-127	-0-	8581	2	3	9	N	3					63
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	158	1	5714	2	N	-0-	1	1			52
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	157	1	4813	2	N	-0-					52
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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	136	1	4440	2	N	45	42	1			55
							50	9									
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	110	1	4522	2	N	-0-					22

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
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	168	1	6142	2	N	-0-					27
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	175	1	6112	2	N	-0-					27
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	6009	-0-	-687	-0-	177	1	5820	2	N	11	10	1			28
							12	9									
02	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					9

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	5310	X	4428	-0-	-882	-0-	117	1	4311	2	N	-0-					45
10	5239	X	4454	-0-	-785	-0-	124	1	4330	2	N	-0-					45
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	4656	-0-	-25	-0-	134	1	4438	2	N	76	71	1			50
							84	9									
02	4292	X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067	2	N	-0-					28

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
09	5550	X	4077	-0-	-1473	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	1381	1	11350	2	N	-0-					-0-
10	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1243	1	10966	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

09	53428	X	12642	-0-	-40786	-0-	316	1	12326	2	Y	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	343	1	6379	2	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

09	16650	X	13635	-0-	-3015	-0-	584	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	601	1	17456	2	N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

09	7890	X	7258	-0-	-632	-0-	870	1	6388	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6900	-0-	-943	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

09	23781	X	5539	-0-	-18242	-0-	235	1	5295	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	243	1	5290	2	Y	-0-					1
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									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

09	20862	X	4879	-0-	-15983	-0-	212	1	4667	2	Y	-0-					1
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	213	1	4771	2	Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	5730	X	3757	-0-	-1973	-0-	270	1	3487	2	N	-0-	1	1			3
10	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	5181	2			N	-0-					3
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

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
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	671	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	702	1	5605	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	618	-0-	-3402	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	26	-0-	-2578	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	758	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3903	-0-	-1181	-0-	771	1	3132	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7080	X	2848	-0-	-4232	-0-	348	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5186	-0-	-2130	-0-	542	1	4644	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8970	X	8676	-0-	-294	-0-	449	1	8227	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	445	1	7887	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	270	1	3863	2	N	-0-	2	1			-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	7350	X	5803	-0-	-1547	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6044	-0-	-1396	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					85
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4925	2	9	9	N	8					93
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

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

09	13920	X	12946	-0-	-974	-0-	12909	2	37	9	N	34	180	1			33
10	14384	X	13009	-0-	-1375	-0-	13001	2	8	9	N	7					40
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									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	9088	-0-	5988	5988	1227	1	7861	2	N	-0-					-0-
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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	244	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	217	1	8672	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	17692	X	5265	-0-	-12427	-0-	555	1	4710	2	Y	-0-					-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	539	1	5156	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	963	1	8792	2	N	-0-					-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	739	1	9207	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	13826	X	3174	-0-	-10652	-0-	224	1	2950	2	Y	-0-	14	1			12
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	232	1	2959	2	Y	-0-					12
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

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
09	9600	X	9315	-0-	-285	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8935	-0-	-985	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	9080	-0-	-250	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
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-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 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
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	235	1	5938	2	N	-0-					-0-
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	274	1	7055	2	N	-0-					-0-
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-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 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
09	900	X	177	-0-	-723	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	23	1	1166	2	N	-0-					-0-
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-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 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
09	32784	X	8096	-0-	-24688	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	27646	X	6302	-0-	-21344	-0-	463	1	5839	2	Y	-0-	67	1			62
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	481	1	6379	2	Y	-0-					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

09	4230	X	3996	-0-	-234	-0-	3996	2			N	-0-					88
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	2			N	-0-					88
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

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	410	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	336	1	8497	2	N	20					118
							22	9									
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	344	1	8479	2	N	5					123
							6	9									
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									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 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
09	5730	X	2727	-0-	-3003	-0-	720	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1089	1	6038	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 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
09	5850	X	5171	-0-	-679	-0-	1246	1	3925	2	N	-0-	5	1			-0-
10	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	1569	1	3612	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 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
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	857	1	2530	2	N	-0-	17	1			2
10	4092	X	1882	-0-	-2210	-0-	486	1	1396	2	N	-0-					2
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

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29788	X	6964	-0-	-22824	-0-	568	1	6396	2	Y	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	591	1	6926	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 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
09	200	N	659	-0-	459	2690	516	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	691	-0-	-2409	281	550	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	265	1	6603	2	N	30					140
							33	9									
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	271	1	7137	2	N	8					148
							9	9									
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	268	1	7101	2	N	2					150
							2	9									
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	7069	2	N	-0-					150
*01	7409	X	6582	-0-	-827	-0-	278	1	6302	2	Y	2					152
							2	9									
02	7134	X	6692	-0-	-442	-0-	261	1	6431	2	Y	-0-					152

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
09	13599	X	3407	-0-	-10192	-0-	276	1	3131	2	Y	-0-					16
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	286	1	3172	2	Y	-0-					16
11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	273	1	2957	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	279	1	2998	2	Y	12					21
							13	9									
01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	283	1	3114	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2926	2	Y	8	13	1			10
							9	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 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
09	23279	X	5456	-0-	-17823	-0-	196	1	5260	2	Y	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	236	1	5856	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 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
09	25104	X	5932	-0-	-19172	-0-	174	1	5758	2	Y	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	154	1	5253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	609	1	8956	2	N	25					110
							28	9									
10	10354	X	9871	-0-	-483	-0-	486	1	9376	2	N	8					118
							9	9									
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	603	1	9666	2	N	41					159
							45	9									
12	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	599	1	9432	2	N	31	141	1			49
							34	9									
*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

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
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1071	1	7315	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	1049	1	5292	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	25459	X	6413	-0-	-19046	-0-	485	1	5928	2	Y	-0-					8
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	492	1	5323	2	Y	-0-					8
11	6000	X	5134	-0-	-866	-0-	454	1	4677	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	6200	X	5329	-0-	-871	-0-	464	1	4861	2	Y	4					10
							4	9									
01	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	466	1	5011	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	5800	X	5192	-0-	-608	-0-	437	1	4752	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

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
09	18223	X	4587	-0-	-13636	-0-	541	1	4046	2	Y	-0-					27
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	582	1	4273	2	Y	-0-					27
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

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
09	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	99	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3056	-0-	-1191	-0-	261	1	2795	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	26161	X	6404	-0-	-19757	-0-	735	1	5669	2	Y	-0-					67
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	737	1	5701	2	Y	-0-					67
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

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
09	6420	X	5172	-0-	-1248	-0-	133	1	5039	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	220	1	5819	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1250	1	2496	2	N	-0-			-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1319	1	2469	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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-

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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	210	1	4282	2	N	-0-			-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	160	1	4202	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	286	1	7324	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	300	1	6604	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5790	X	4597	-0-	-1193	-0-	207	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4671	-0-	-1591	-0-	172	1	4499	2	N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
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-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

09	37450	X	8908	-0-	-28542	-0-	8908	2			Y	-0-					19
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			Y	-0-					19
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

09	27300 X	6896	-0-	-20404	-0-	455	1	6441	2	Y	-0-					-0-
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	499	1	6676	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

09	26426 X	6278	-0-	-20148	-0-	400	1	5878	2	Y	-0-					-0-
10	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	482	1	6388	2	Y	-0-					-0-
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-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

09	25693 X	6453	-0-	-19240	-0-	432	1	6021	2	Y	-0-					-0-
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	478	1	6625	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

09	28215 X	6989	-0-	-21226	-0-	464	1	6525	2	Y	-0-					-0-
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	490	1	6209	2	Y	-0-					-0-
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-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

09	7020 X	6406	-0-	-614	-0-	65	1	6341	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	6554	-0-	-266	-0-	65	1	6489	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7110	X	6682	-0-	-428	-0-	67	1	6615	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	68	1	7110	2	N	-0-					-0-
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-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

09	5400	X	4165	-0-	-1235	-0-	49	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	47	1	5079	2	N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1709	-0-	1709	1709	171	1	1538	2	N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2179	-0-	2179	2179	152	1	2027	2	N	-0-					-0-
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-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	759	1	6013	2	N	-0-					155
10	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	813	1	5247	2	N	-0-					155
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

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

09	39445	X	9077	-0-	-30368	-0-	248	1	8829	2	Y	-0-					-0-
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	250	1	10530	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9137	X	2390	-0-	-6747	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	59	1	2012	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	15369	X	-0-	-0-	-15369	-0-					Y	3					56
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5735	2	1	9	Y	1					57
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	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7486	2	128	9	N	116	176	1			62
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					62
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

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
09	20163	X	5045	-0-	-15118	-0-	127	1	4918	2	Y	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	172	1	5686	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	12889	X	3417	-0-	-9472	-0-	96	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	98	1	3235	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	20186	X	5405	-0-	-14781	-0-	140	1	5265	2	Y	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	145	1	4993	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8340	X	627	-0-	-7713	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					1
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	20	1	942	2	Y	-0-					1
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

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
09	20490	X	5412	-0-	-15078	-0-	145	1	5267	2	Y	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	152	1	5231	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	13170	X	10681	-0-	-2489	-0-	394	1	10287	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	10621	-0-	-2988	-0-	631	1	9990	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	426	1	11564	2	N	-0-					-0-
10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	707	1	12104	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10470	X	8754	-0-	-1716	-0-	325	1	8429	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9481	-0-	-1338	-0-	535	1	8946	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8370	X	6689	-0-	-1681	-0-	266	1	6423	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7005	-0-	-1644	-0-	418	1	6587	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5970	X	5460	-0-	-510	-0-	5435	2	25	9	N	23					76
10	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5442	2	8	9	N	7					83
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

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
09	6390	X	6034	-0-	-356	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5340	X	4597	-0-	-743	-0-	147	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	255	1	4482	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	58626	X	14461	-0-	-44165	-0-	14461	2			Y	-0-					-0-
10	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	191	1	6209	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	3149	-0-	-3919	-0-	189	1	2960	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8430	X	8350	-0-	-80	-0-	243	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	238	1	8295	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4521	-0-	-339	-0-	116	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3955	-0-	-943	-0-	139	1	3816	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	24905	X	6479	-0-	-18426	-0-	176	1	6303	2	Y	-0-					-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	182	1	6414	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	26951	X	6576	-0-	-20375	-0-	204	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	196	1	6783	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	18916	X	4953	-0-	-13963	-0-	130	1	4823	2	Y	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	159	1	5136	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	37449	X	9672	-0-	-27777	-0-	9672	2			Y	-0-					20
10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					20
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

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
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	492	1	8756	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	517	1	7329	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	41677	X	10679	-0-	-30998	-0-	10679	2			Y	-0-					99
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			Y	-0-					99
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

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
09	37171	X	9350	-0-	-27821	-0-	9350	2			Y	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 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
09	6360	X	4369	-0-	-1991	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4891	-0-	-1681	-0-	323	1	4568	2	N	-0-					-0-
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-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 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
09	6600	X	5617	-0-	-983	-0-	167	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	377	1	6713	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 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
09	13050	X	11264	-0-	-1786	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	9603	-0-	-3882	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	91556	X	21768	-0-	-69788	-0-	854	1	20890	2	Y	22	69	1			46
							24	9									
10	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	883	1	21802	2	Y	35	48	1			33
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-21257	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	14100	X	8975	-0-	-5125	-0-	8975	2			N	-0-					74
10	13175	X	10655	-0-	-2520	-0-	198	1	10457	2	N	-0-					74
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

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
09	9300	X	9080	-0-	-220	-0-	9060	2	20	9	N	18					258
10	9517	X	9366	-0-	-151	-0-	9351	2	15	9	N	14					272
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

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
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	676	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	666	1	9042	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	569	1	6747	2	N	-0-					-0-
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	631	1	10851	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	23166	X	2	-0-	-23164	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	3647	-0-	3447	10068	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4647	-0-	1547	11615	4647	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	15317	X	3733	-0-	-11584	-0-	269	1	3464	2	Y	-0-					1
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	278	1	3512	2	Y	-0-					1
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

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
09	4080	X	2638	-0-	-1442	-0-	436	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	477	1	2371	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	18207	X	4054	-0-	-14153	-0-	492	1	3562	2	Y	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	503	1	3486	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	1588	-0-	-1802	-0-	496	1	1092	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1875	-0-	-1628	-0-	786	1	1089	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	545	X	1	-0-	-544	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	7168	-0-	-1232	-0-	854	1	6313	2	N	1					175
							1	9									
10	8680	X	6492	-0-	-2188	-0-	883	1	5609	2	N	-0-					175
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

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
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	854	1	4	9	N	4					189
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	883	1	1	9	N	1					190
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

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
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1277	1	4387	2	N	9					128
							10	9									
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1319	1	4012	2	N	2					130
							2	9									
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

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
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	269	1	8774	2	N	-0-					-0-
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	301	1	9436	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	342	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	382	1	3182	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	1159	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	936	1	8879	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			-0-
10	5611	X	366	-0-	-5245	-0-	366	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8010	X	7052	-0-	-958	-0-	349	1	6703	2	N	-0-			84
10	8277	X	6994	-0-	-1283	-0-	354	1	6640	2	N	-0-			84
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

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
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	221	1	3096	2	N	-0-			1
10	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	229	1	3179	2	N	-0-			1
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

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
09	5412	X	281	-0-	-5131	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
09	9360	X	6312	-0-	-3048	-0-	425	1	5887	2	N	-0-			149
10	9176	X	8833	-0-	-343	-0-	8833	2			N	-0-			149
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

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
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	230	1	5503	2	N	-0-			-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	272	1	4220	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	173	1	5316	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	198	1	4532	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	3020	-0-	-2410	-0-	598	1	2422	2	N	-0-					184
10	5363	X	2199	-0-	-3164	-0-	620	1	1520	2	N	54	165	1			73
							59	9									
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									

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
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	654	1	4682	2	N	-0-					-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	652	1	7403	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	2449	-0-	-2561	-0-	566	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	1498	-0-	-3679	-0-	490	1	1008	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11160	X	8798	-0-	-2362	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	8244	-0-	-3288	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9690	X	6460	-0-	-3230	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5066	-0-	-4947	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10770	X	9836	-0-	-934	-0-	380	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9875	-0-	-1254	-0-	624	1	9251	2	N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

09	11880	X	9269	-0-	-2611	-0-	341	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9215	-0-	-3061	-0-	580	1	8635	2	N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

09	9180	X	7874	-0-	-1306	-0-	252	1	7622	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7819	-0-	-1667	-0-	428	1	7391	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

09	42542	X	9785	-0-	-32757	-0-	919	1	8866	2	Y	-0-					-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	784	1	8559	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

09	14577	X	3735	-0-	-10842	-0-	374	1	3361	2	Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	365	1	3788	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

09	7680	X	6531	-0-	-1149	-0-	238	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6889	-0-	-923	-0-	404	1	6485	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1133	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	955	1	1565	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	375	1	4622	2	N	-0-	6	1			6
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	359	1	4211	2	N	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4180	-0-	-890	-0-	244	1	3935	2	N	1	6	1			7
							1	9									
10	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	260	1	3717	2	N	-0-					7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	241	1	3545	2	N	30	4	1			100
							33	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	249	1	4749	2	N	15					115
							17	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5772	-0-	-378	-0-	1162	1	4610	2	N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1223	1	6499	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4387	2	15	9	N	14					163
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5047	2	10	9	N	9					172
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 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
09	12632	X	2472	-0-	-10160	-0-	131	1	2341	2	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	302	1	1105	2	Y	-0-					-0-
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-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 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
09	29406	X	7723	-0-	-21683	-0-	7723	2			Y	-0-					44
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					44
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

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 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
09	7110	X	7087	-0-	-23	-0-	854	1	6225	2	N	7					139
							8	9									
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	883	1	5629	2	N	3					142
							3	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 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
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	826	1	2557	2	N	40					66
							44	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	883	1	4862	2	N	43					109
							47	9									
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

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

09	11940	X	10177	-0-	-1763	-0-	336	1	9841	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9469	-0-	-2869	-0-	519	1	8950	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

09	20986	X	5505	-0-	-15481	-0-	5499	2	6	9	Y	5					96
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5583	2	7	9	Y	6					102
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	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					29

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

09	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8981	2	40	9	N	36	152	1			73
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	484	1	8435	2	N	31					104
							34	9									
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

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

09	13081	X	3295	-0-	-9786	-0-	3289	2	6	9	Y	5					100
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5					105
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	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					30

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

09	28822	X	6484	-0-	-22338	-0-	431	1	6053	2	Y	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	452	1	6263	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 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
09	23986	X	5793	-0-	-18193	-0-	954	1	4839	2	Y	-0-					-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	1010	1	4766	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	11886	X	2336	-0-	-9550	-0-	964	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	935	1	2530	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	333	1	9307	2	N	-0-					-0-
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	499	1	8558	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8040	X	7469	-0-	-571	-0-	7460	2	9	9	N	8					200
10	8308	X	7684	-0-	-624	-0-	7682	2	2	9	N	2					202
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

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
09	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			N	-0-					33
10	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	3604	2			N	-0-					33
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

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
09	6360	X	5800	-0-	-560	-0-	5800	2			N	-0-					27
10	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	6006	2			N	-0-					27
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

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
09	12390	X	9457	-0-	-2933	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9238	-0-	-3565	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5100	X	5023	-0-	-77	-0-	5011	2	12	9	N	11					228
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5023	2	8	9	N	7					235
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

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
09	3360	X	2530	-0-	-830	-0-	727	1	1783	2	N	18					145
							20	9									
10	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	751	1	2264	2	N	12					157
							13	9									
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									

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
09	7500	X	6702	-0-	-798	-0-	6691	2	11	9	N	10					203
10	7533	X	6160	-0-	-1373	-0-	6145	2	15	9	N	14					217
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

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
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	457	1	12655	2	N	-0-					-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	696	1	12548	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

09	17586	X	4276	-0-	-13310	-0-	122	1	4154	2	Y	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	118	1	4167	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

09	27173	X	7221	-0-	-19952	-0-	587	1	6634	2	Y	-0-					-0-
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	643	1	7381	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10265	2	28	9	N	25					96
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10632	2	59	9	N	54					150
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

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5345	2	4	9	N	4					184
10	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	5033	2	3	9	N	3					187
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

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	312	1	4815	2	N	9					202
							10	9									
10	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4307	2	20	9	N	18					220
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 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
09	13470	X	11379	-0-	-2091	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	9883	-0-	-4036	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 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
09	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11790	X	8757	-0-	-3033	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8546	-0-	-3575	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	5580	-0-	-780	-0-	59	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5926	-0-	-398	-0-	58	1	5868	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					68
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					68
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

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
09	5988	X	655	-0-	-5333	-0-	121	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	13401	X	5008	-0-	-8393	-0-	316	1	4692	2	Y	-0-					3
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	326	1	4553	2	Y	-0-					3
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									

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

09	46666	X	13644	-0-	-33022	-0-	752	1	12862	2	Y	27					142
							30	9									
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	736	1	12673	2	Y	24					166
							26	9									
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	10701	X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					Y	NO RPT					146

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

09	3450	X	1	-0-	-3449	-0-	1	2			N	-0-					117
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4759	2	N	85	171	1			31
							94	9									
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									

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

09	8220	X	7716	-0-	-504	-0-	810	1	6887	2	N	17					194
							19	9									
10	8432	X	8009	-0-	-423	-0-	837	1	7158	2	N	13					207
							14	9									
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									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

09	6420	X	6329	-0-	-91	-0-	6323	2	6	9	N	5					152
10	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			N	-0-					152
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	11280	X	10954	-0-	-326	-0-	10952	2	2	9	N	2					107
10	11346	X	11037	-0-	-309	-0-	11031	2	6	9	N	5					112
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

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
09	12360	X	4934	-0-	-7426	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	7009	-0-	-5763	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11040	X	9535	-0-	-1505	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7134	-0-	-4274	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	116	1	1981	2	N	-0-					1
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	N	-0-					1
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

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
09	21022	X	5031	-0-	-15991	-0-	149	1	4882	2	Y	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	144	1	5398	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	389	1	3917	2	Y	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	364	1	4327	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	200	1	2827	2	N	11	4	1			43
							12	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	207	1	3048	2	N	5					48
							6	9									
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									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8790	X	8368	-0-	-422	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	37426	X	8809	-0-	-28617	-0-	646	1	8163	2	Y	-0-					-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	551	1	6061	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	189	1	2513	2	N	-0-					1
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	196	1	2875	2	N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34087	X	8395	-0-	-25692	-0-	8367	2	28	9	Y	25					82
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	92	1	8214	2	Y	20					102
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					104

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
09	30068	X	7270	-0-	-22798	-0-	556	1	6700	2	Y	13					124
							14	9									
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	552	1	7712	2	Y	12					136
							13	9									
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	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					100

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

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
09	200	N	1940	-0-	1740	7690	1940	2			Y	-0-	21	1			37
10	3100	N	2596	-0-	-504	7186	2596	2			Y	-0-					37
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

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

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
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					84
10	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	9962	2	25	9	N	23					107
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

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

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
09	30515	X	6627	-0-	-23888	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	122	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	125	1	3124	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	247	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	265	1	3451	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

09	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	145	1	4571	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	160	1	4778	2	N	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

09	19250	X	2659	-0-	-16591	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

09	33027	X	8436	-0-	-24591	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	6600	X	6468	-0-	-132	-0-	6451	2	17	9	N	15					179
10	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	6483	2	17	9	N	15					194
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

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
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	218	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	234	1	2758	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	27402	X	8411	-0-	-18991	-0-	881	1	7530	2	Y	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	960	1	6567	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8337	X	2712	-0-	-5625	-0-	247	1	2465	2	Y	-0-					13
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	318	1	2867	2	Y	-0-					13
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									

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
09	52157	X	13406	-0-	-38751	-0-	1501	1	11905	2	Y	-0-					12
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1476	1	11561	2	Y	-0-					12
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	12055	X	2599	-0-	-9456	-0-	307	1	2292	2	Y	-0-					1
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	Y	-0-					1
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									

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
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	143	1	7014	2	N	-0-	10	1			5
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	166	1	8800	2	N	-0-					5
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

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
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	7	1			3
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					3
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

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
09	5460	X	3980	-0-	-1480	-0-	30	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4864	-0-	-778	-0-	41	1	4823	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8250	X	7464	-0-	-786	-0-	7460	2	4	9	N	4					134
10	8277	X	7626	-0-	-651	-0-	7623	2	3	9	N	3					137
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

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
09	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4260	2	75	9	N	68					163
10	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4358	2	83	9	N	75					238
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	10860	X	7862	-0-	-2998	-0-	7862	2			N	-0-					32
10	11222	X	9663	-0-	-1559	-0-	9663	2			N	-0-					32
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

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	311	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	319	1	5521	2	N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	5750	2	25	9	N	23					129
10	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5691	2	24	9	N	22					151
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

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	854	1	5992	2	N	-0-					19
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	883	1	6160	2	N	-0-					19
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

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

09	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	4596	2	1	9	N	1					10
10	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	4265	2	2	9	N	2					12
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

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

09	14490	X	13918	-0-	-572	-0-	13918	2			N	-0-					19
10	14973	X	14415	-0-	-558	-0-	14415	2			N	-0-					19
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

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					96
10	11346	X	10991	-0-	-355	-0-	10991	2			N	-0-					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	416	1	4249	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	412	1	3678	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	2796	-0-	-1794	-0-	263	1	2533	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	2178	-0-	-2503	-0-	354	1	1824	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5490	X	5368	-0-	-122	-0-	521	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	435	1	3572	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	200	N	507	-0-	307	5052	507	1			Y	-0-					-0-
10	3100	N	703	-0-	-2397	2655	550	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	26298	X	5867	-0-	-20431	-0-	562	1	5305	2	Y	-0-					-0-
10	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	591	1	6364	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	23780	X	6315	-0-	-17465	-0-	522	1	5793	2	Y	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	544	1	6108	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	22444	X	5616	-0-	-16828	-0-	451	1	5165	2	Y	-0-					11
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	470	1	5211	2	Y	-0-					11
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									

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
09	24922	X	6234	-0-	-18688	-0-	498	1	5736	2	Y	-0-					22
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	523	1	5826	2	Y	-0-					22
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									

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
09	28092	X	6904	-0-	-21188	-0-	564	1	6340	2	Y	-0-					18
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	577	1	6434	2	Y	-0-					18
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									

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
09	22857	X	5579	-0-	-17278	-0-	458	1	5121	2	Y	-0-					12
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	469	1	5256	2	Y	-0-					12
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									

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
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					22
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					22
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

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
09	4590	X	4244	-0-	-346	-0-	281	1	3963	2	N	-0-					1
10	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	290	1	3685	2	N	-0-					1
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

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
09	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	378	1	4944	2	N	-0-	7	1			33
10	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	390	1	5212	2	N	-0-					33
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

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
09	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	285	1	4087	2	N	-0-	2	1			4
10	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	294	1	3936	2	N	-0-					4
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

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
09	12150	X	962	-0-	-11188	-0-	592	1	296	2	N	67					172
							74	9									
10	12400	X	781	-0-	-11619	-0-	199	1	570	2	N	11	162	1			21
							12	9									
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

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
09	61237	X	15081	-0-	-46156	-0-	15053	2	28	9	Y	25	40	1			10
10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15962	2	53	9	Y	48	42	1			16
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	10875	X	NO RPT	-0-	-10875	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	6540	X	6376	-0-	-164	-0-	6376	2			N	-0-					185
10	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	6430	2			N	-0-					185
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

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
09	10710	X	7390	-0-	-3320	-0-	163	1	7227	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	3945	-0-	-5107	-0-	166	1	3779	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	42144	X	8245	-0-	-33899	-0-	8214	2	31	9	Y	28	43	1			11
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6420	2	56	9	Y	51	45	1			17
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	NO RPT	-0-	-7975	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					33
10	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10164	2	9	9	N	8					41
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

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
09	9210	X	8831	-0-	-379	-0-	8811	2	20	9	N	18					192
10	9362	X	8966	-0-	-396	-0-	8937	2	29	9	N	26	171	1			47
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

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
09	28786	X	6568	-0-	-22218	-0-	6567	2	1	9	Y	1					77
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-6583	-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
09	4290	X	1667	-0-	-2623	-0-	854	1	813	2	N	-0-					78
10	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	883	1	2879	2	N	1					79
							1	9									
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

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
09	10020	X	7627	-0-	-2393	-0-	342	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	356	1	6634	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	41144	X	11064	-0-	-30080	-0-	521	1	10541	2	Y	2					92
							2	9									
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	526	1	10539	2	Y	1					93
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-10701	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	5370	X	5273	-0-	-97	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1277	1	5700	2	N	-0-					110
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1319	1	4908	2	N	-0-					110
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6893	2	46	9	N	42					139
10	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6831	2	53	9	N	48					187
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

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
09	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	330	1	4734	2	N	-0-					2
10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					2
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

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
09	21658	X	9114	-0-	-12544	-0-	9085	2	29	9	Y	26	40	1			10
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8463	2	53	9	Y	48	42	1			16
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	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	7320	X	4734	-0-	-2586	-0-	141	1	4593	2	N	-0-					-0-
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	404	1	8639	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8250	X	6936	-0-	-1314	-0-	206	1	6730	2	N	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	405	1	9481	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2690	2	76	9	N	69					250
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3705	2	45	9	N	41	169	1			122
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

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
09	39846	X	9725	-0-	-30121	-0-	9634	2	91	9	Y	83	86	1			120
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9794	2	123	9	Y	112	145	1			87
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	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT					123

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
09	23148	X	5990	-0-	-17158	-0-	5951	2	39	9	Y	35	54	1			14
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8194	2	72	9	Y	65	57	1			22
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	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					45

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	175	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	200	1	6252	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

09	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	130	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	128	1	4015	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	431	1	11778	2	N	-0-					1
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	421	1	11284	2	N	-0-					1
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

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	146	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	148	1	7071	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

09	26732	X	5264	-0-	-21468	-0-	708	1	4556	2	Y	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	740	1	4750	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8160	X	3505	-0-	-4655	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4130	-0-	-2907	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 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
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	84	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	340	1	2487	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 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
09	14077	X	2783	-0-	-11294	-0-	428	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	457	1	2284	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 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
09	10140	X	8342	-0-	-1798	-0-	350	1	7992	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	7329	-0-	-3056	-0-	356	1	6973	2	N	-0-					-0-
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-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510	X	860	-0-	-8650	-0-	854	1	6	9	N	5	171	1			77
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					77
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5274	2	92	9	N	84	340	1			134
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5050	2	108	9	N	98					232
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

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

09	3480	X	2005	-0-	-1475	-0-	800	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	916	1	1448	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	746	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	738	1	10031	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

09	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9769	2	18	9	N	16					129
10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10431	2	25	9	N	23					152
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

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					222
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	28	179	1			71
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	42336	X	9793	-0-	-32543	-0-	9793	2			Y	-0-					-0-
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	452	1	9803	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	220	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	226	1	5999	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7260	X	5888	-0-	-1372	-0-	163	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	198	1	6021	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8760	X	6414	-0-	-2346	-0-	207	1	6207	2	N	-0-					1
10	9052	X	6732	-0-	-2320	-0-	197	1	6535	2	N	-0-					1
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

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
09	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	359	1	3259	2	N	-0-					8
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	374	1	3647	2	N	-0-					8
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									

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
09	5850	X	5523	-0-	-327	-0-	552	1	4971	2	N	-0-	2	1			53
10	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	548	1	5458	2	N	-0-					53
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	262	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4361	-0-	-1250	-0-	288	1	4073	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	18842	X	4817	-0-	-14025	-0-	313	1	4473	2	Y	28					80
							31	9									
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	368	1	4527	2	Y	-0-					80
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									

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
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	472	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	336	1	4930	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	129	1	4951	2	N	-0-					27
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	135	1	4745	2	N	-0-					27
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	4488	-0-	-658	-0-	147	1	4334	2	N	6	5	1			28
							7	9									
02	4814	X	4188	-0-	-626	-0-	143	1	4045	2	N	-0-					7

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
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	161	1	5876	2	N	-0-					37
10	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	170	1	5910	2	N	-0-					37
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	5710	-0-	-490	-0-	173	1	5492	2	N	41	39	1			39
							45	9									
02	5800	X	5002	-0-	-798	-0-	164	1	4838	2	N	-0-					18

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
09	11610	X	11577	-0-	-33	-0-	406	1	11171	2	N	-0-					1
10	11935	X	11787	-0-	-148	-0-	379	1	11408	2	N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	13170	X	12395	-0-	-775	-0-	448	1	11947	2	N	-0-					1
10	13919	X	12903	-0-	-1016	-0-	504	1	12399	2	N	-0-					1
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

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
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	235	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	246	1	2915	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	327	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	314	1	5247	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12862	X	2877	-0-	-9985	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					18
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	553	1	4276	2	Y	-0-					18
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									

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
09	10345	X	586	-0-	-9759	-0-	104	1	482	2	Y	-0-					18
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	52	1	3682	2	Y	-0-					18
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 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
09	17768	X	1744	-0-	-16024	-0-	269	1	1475	2	Y	-0-					18
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	-0-					18
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									

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 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
09	13780	X	1354	-0-	-12426	-0-	212	1	1142	2	Y	-0-					18
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					18
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									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 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
09	20994	X	5756	-0-	-15238	-0-	911	1	4845	2	Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	977	1	4483	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	44507	X	10712	-0-	-33795	-0-	10711	2	1	9	Y	1	6	1			3
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10764	2	20	9	Y	18					21
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	NO RPT	-0-	-10411	-0-					Y	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	177	1	6065	2	N	-0-					40
10	8649	X	6213	-0-	-2436	-0-	192	1	6021	2	N	-0-					40
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	6717	-0-	-196	-0-	183	1	6527	2	N	6	6	1			40
							7	9									
*02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-					10

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
09	22598	X	5206	-0-	-17392	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	26963	X	6370	-0-	-20593	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	356	1	6545	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7680	X	7139	-0-	-541	-0-	246	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7070	-0-	-866	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4230	X	1447	-0-	-2783	-0-	235	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2424	-0-	-1699	-0-	233	1	2191	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12975	X	2901	-0-	-10074	-0-	987	1	1914	2	Y	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	962	1	2339	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5168	2	43	9	N	39	171	1			114
10	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	5103	2	22	9	N	20					134
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									

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
09	200	N	487	-0-	287	2334	369	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	2668	N	334	-0-	-2334	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
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-

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
09	35293	X	8715	-0-	-26578	-0-	350	1	8365	2	Y	-0-					15
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	356	1	9148	2	Y	-0-					15
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

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
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11259	2	20	9	N	18					75
10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12069	2	17	9	N	15					90
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

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
09	9270	X	8405	-0-	-865	-0-	8399	2	6	9	N	5					80
10	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	8131	2	6	9	N	5					85
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									

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
09	12552	X	1262	-0-	-11290	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-					18
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	2	Y	-0-					18
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6963	2	41	9	N	37	174	1			230
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7317	2	11	9	N	10					240
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

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
09	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9003	2	9	9	N	8					118
10	9951	X	9317	-0-	-634	-0-	9307	2	10	9	N	9					127
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

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
09	56330	X	13908	-0-	-42422	-0-	13756	2	152	9	Y	138	148	1			87
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13581	2	61	9	Y	55					142
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	NO RPT	-0-	-13456	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	39124	X	9477	-0-	-29647	-0-	9466	2	11	9	Y	10	30	1			14
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9932	2	92	9	Y	84					98
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	NO RPT	-0-	-9280	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	227	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	204	1	1685	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					104
10	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	354	1	3892	2	N	-0-					21
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	356	1	4091	2	N	-0-					21
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									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
09	5580	X	4669	-0-	-911	-0-	361	1	4308	2	N	-0-					43
10	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	402	1	4650	2	N	-0-					43
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									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	352	1	3988	2	N	-0-					37
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	365	1	4161	2	N	-0-					37
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									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 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
09	4140	X	3571	-0-	-569	-0-	270	1	3301	2	N	-0-					19
10	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	299	1	3530	2	N	-0-					19
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									

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
09	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					126
10	6727	X	6601	-0-	-126	-0-	6601	2			N	-0-					126
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	9720	X	9219	-0-	-501	-0-	9218	2	1	9	N	1	150	1			13
10	9889	X	9751	-0-	-138	-0-	9751	2			N	-0-					13
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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

09	10860	X	10354	-0-	-506	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

09	11790	X	11524	-0-	-266	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11900	-0-	-283	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
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-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	298	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	307	1	3931	2	N	-0-					-0-
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-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

09	1830	X	1199	-0-	-631	-0-	100	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

09	22603	X	6966	-0-	-15637	-0-	432	1	6513	2	Y	19	88	1			37
							21	9									
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	293	1	6250	2	Y	31					68
							34	9									
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	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	38252	X	9217	-0-	-29035	-0-	422	1	8679	2	Y	105	168	1			19
							116	9									
10	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	291	1	9883	2	Y	75					94
							83	9									
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	9396	X	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT					104

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
09	46526	X	11028	-0-	-35498	-0-	11010	2	18	9	Y	16	82	1			32
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11315	2	29	9	Y	26					58
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	NO RPT	-0-	-11020	-0-					Y	NO RPT					79

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
09	14310	X	9150	-0-	-5160	-0-	9120	2	30	9	N	27					210
10	14632	X	1044	-0-	-13588	-0-	1044	2			N	-0-					210
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

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
09	11700	X	10453	-0-	-1247	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10973	-0-	-776	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

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
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9750	X	8319	-0-	-1431	-0-	8319	2			N	-0-					8
10	10075	X	8048	-0-	-2027	-0-	8048	2			N	-0-					8
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

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
09	6900	X	6602	-0-	-298	-0-	6527	2	75	9	N	68					411
10	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6869	2	74	9	N	67	325	1			153
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

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
09	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					66
10	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					66
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

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
09	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	870	1	7629	2	N	24	158	1			43
							26	9									
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	899	1	13527	2	N	-0-					43
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	7230	X	4613	-0-	-2617	-0-	141	1	4472	2	N	-0-	6	1			128
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	223	1	5008	2	N	-0-					128
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

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
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	415	1	9466	2	N	-0-					1
10	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	399	1	8445	2	N	-0-					1
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-

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
09	7650	X	7487	-0-	-163	-0-	282	1	7205	2	N	-0-					67
10	7905	X	7233	-0-	-672	-0-	244	1	6989	2	N	-0-					67
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									

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
09	4500	X	3717	-0-	-783	-0-	852	1	2825	2	N	36					111
							40	9									
10	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	883	1	3454	2	N	38					149
							42	9									
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

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
09	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					Y	6					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					132
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	1015	X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	15111	X	2218	-0-	-12893	-0-	2216	2	2	9	Y	2					40
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1319	1	2498	2	Y	1					41
							1	9									
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	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					91

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
09	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	838	1	4982	2	N	60					135
							66	9									
10	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	883	1	4975	2	N	66	166	1			35
							73	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	413	1	8861	2	N	81	148	1			5
							89	9									
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	408	1	8349	2	N	-0-					5
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									

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
09	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	346	1	8687	2	N	31					138
							34	9									
10	9610	X	8835	-0-	-775	-0-	299	1	8534	2	N	2					140
							2	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	10710	X	8943	-0-	-1767	-0-	849	1	8061	2	N	30					180
							33	9									
10	10540	X	10007	-0-	-533	-0-	877	1	9098	2	N	29					209
							32	9									
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

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
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4604	2	70	9	N	64	168	1			59
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	522	1	4501	2	N	13					72
							14	9									
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									

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
09	12639	X	2479	-0-	-10160	-0-	258	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	325	1	2829	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	37247	X	9528	-0-	-27719	-0-	618	1	8879	2	Y	28					66
							31	9									
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	646	1	8710	2	Y	-0-					66
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									

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
09	22066	X	5423	-0-	-16643	-0-	346	1	5051	2	Y	24					76
							26	9									
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	305	1	5869	2	Y	-0-					76
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	362	1	5933	2	Y	37	60	1			53
							41	9									
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	429	1	6370	2	Y	3					56
							3	9									
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	428	1	6436	2	Y	21	25	1			52
							23	9									
*02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	396	1	5852	2	Y	10					62
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	733	1	14033	2	N	39					197
							43	9									
10	15066	X	14574	-0-	-492	-0-	788	1	13774	2	N	11					208
							12	9									
11	14580	X	12891	-0-	-1689	-0-	826	1	12025	2	N	36					244
							40	9									
12	15066	X	14229	-0-	-837	-0-	792	1	13370	2	N	61					305
							67	9									
*01	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	754	1	14107	2	Y	83	181	1			207
							91	9									
02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716	1	12751	2	Y	-0-					207

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	205	1	8681	2	N	-0-					-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	200	1	9376	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	168	1	12823	2	N	-0-					1
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	169	1	12866	2	N	-0-					1
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

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

09	13260	X	12561	-0-	-699	-0-	1216	1	11345	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13422	-0-	-280	-0-	1224	1	12198	2	N	-0-					-0-
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-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

09	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	78	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1171	-0-	-69	-0-	105	1	1066	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

09	23992	X	5404	-0-	-18588	-0-	391	1	5013	2	Y	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	434	1	5563	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14520	X	12991	-0-	-1529	-0-	12941	2	50	9	N	45	184	1			86
10	14756	X	13402	-0-	-1354	-0-	13329	2	73	9	N	66					152
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

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
09	53996	X	12986	-0-	-41010	-0-	12966	2	20	9	Y	18	84	1			56
10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			Y	-0-	36	1			20
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	NO RPT	-0-	-12557	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	484	1	8492	2	N	30					173
							33	9									
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	883	1	8563	2	N	33					206
							36	9									
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									

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
09	9540	X	9156	-0-	-384	-0-	9134	2	22	9	N	20					193
10	9858	X	9856	-0-	-2	-0-	9768	2	88	9	N	80	173	1			100
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

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
09	18180	X	17039	-0-	-1141	-0-	16981	2	58	9	N	53					155
10	18538	X	16821	-0-	-1717	-0-	16782	2	39	9	N	35					190
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

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
09	4230	X	219	-0-	-4011	-0-	62	1	157	2	N	-0-					24
10	4371	X	528	-0-	-3843	-0-	170	1	358	2	N	-0-					24
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									

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
09	3000	N	9635	-0-	6635	6635	516	1	9107	2	N	11					55
							12	9									
10	13504	X	6869	-0-	-6635	-0-	552	1	6317	2	N	-0-					55
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

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
09	2580	X	2433	-0-	-147	-0-	854	1	1564	2	N	14					121
							15	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	883	1	2336	2	N	17					138
							19	9									
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									

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
09	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	171	1	4731	2	N	-0-	4	1			91
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	216	1	5026	2	N	-0-					91
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

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
09	10170	X	9390	-0-	-780	-0-	9373	2	17	9	N	15					52
10	10354	X	9367	-0-	-987	-0-	9364	2	3	9	N	3					55
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

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4681					N	31					90
10	5122	X	441	-0-	-4681	-0-	441	2			N	-0-					90
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

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
09	20470	X	4367	-0-	-16103	-0-	587	1	3780	2	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	529	1	3254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8610	X	8545	-0-	-65	-0-	8521	2	24	9	N	22					284
10	9176	X	8951	-0-	-225	-0-	8917	2	34	9	N	31					315
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

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
09	10200	X	8832	-0-	-1368	-0-	8832	2			N	-0-					366
10	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	8732	2			N	-0-					366
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

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
09	7740	X	7650	-0-	-90	-0-	531	1	7100	2	N	17	2	1			68
							19	9									
10	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	549	1	7185	2	N	8					76
							9	9									
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									

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
09	8340	X	8167	-0-	-173	-0-	554	1	7594	2	N	17	2	1			68
							19	9									
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	573	1	8050	2	N	8					76
							9	9									
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									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

09	9030	X	8098	-0-	-932	-0-	170	1	7928	2	N	-0-					1
10	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	185	1	7824	2	N	-0-					1
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

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

09	20922	X	4229	-0-	-16693	-0-	4204	2	25	9	Y	23					78
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4200	2	12	9	Y	11					89
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

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

09	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	214	1	9108	2	N	-0-					1
10	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	224	1	8759	2	N	-0-					1
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

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

09	8550	X	8387	-0-	-163	-0-	8387	2			N	-0-					127
10	8835	X	8568	-0-	-267	-0-	8568	2			N	-0-					127
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

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

09	19380	X	18776	-0-	-604	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18977	-0-	-1049	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10290	X	10261	-0-	-29	-0-	10226	2	35	9	Y	32					79
10	10633	X	10200	-0-	-433	-0-	10182	2	18	9	Y	16					95
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

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
09	66794	X	15350	-0-	-51444	-0-	701	1	14649	2	Y	-0-					-0-
10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	733	1	15388	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	31576	X	6748	-0-	-24828	-0-	445	1	6303	2	Y	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	531	1	5644	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10650	X	10300	-0-	-350	-0-	10285	2	15	9	N	14	171	1			236
10	11005	X	10648	-0-	-357	-0-	10641	2	7	9	N	6					242
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

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
09	12810	X	11428	-0-	-1382	-0-	404	1	11024	2	N	-0-					1
10	13237	X	11390	-0-	-1847	-0-	410	1	10980	2	N	-0-					1
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

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
09	24046	X	6963	-0-	-17083	-0-	762	1	6191	2	Y	9					189
							10	9									
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	785	1	5735	2	Y	10					199
							11	9									
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									

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
09	22486	X	6057	-0-	-16429	-0-	691	1	5356	2	Y	9					108
							10	9									
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	713	1	5147	2	Y	10					118
							11	9									
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

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40019	X	9914	-0-	-30105	-0-	9894	2	20	9	Y	18	21	1			24
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10194	2	21	9	Y	19	21	1			22
11	9960	X	9753	-0-	-207	-0-	9752	2	1	9	Y	1	11	1			12
12	10292	X	8876	-0-	-1416	-0-	8876	2			Y	-0-	6	1			6
*01	10230	X	8070	-0-	-2160	-0-	8070	2			Y	-0-	4	1			2
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					2

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35098	X	11133	-0-	-23965	-0-	11120	2	13	9	Y	12	12	1			14
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10175	2	20	9	Y	18	13	1			19
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9261	2	47	9	Y	43	23	1			39
12	9083	X	8180	-0-	-903	-0-	8126	2	54	9	Y	49	28	1			60
*01	11501	X	7686	-0-	-3815	-0-	7645	2	41	9	Y	37	57	1			40
02	10759	X	NO RPT	-0-	-10759	-0-					Y	NO RPT					40

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37266	X	11066	-0-	-26200	-0-	10991	2	75	9	Y	68	82	1			94
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9049	2	78	9	Y	71	80	1			85
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	8936	-0-	-2410	-0-	8848	2	88	9	Y	80	32	1			71
02	10614	X	NO RPT	-0-	-10614	-0-					Y	NO RPT					71

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 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
09	37765	X	9050	-0-	-28715	-0-	9009	2	41	9	Y	37	43	1			50
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4888	2	59	9	Y	54	44	1			60
11	10260	X	7048	-0-	-3212	-0-	6907	2	141	9	Y	128	69	1			119
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8485	2	161	9	Y	146	84	1			181
*01	9362	X	8214	-0-	-1148	-0-	8103	2	111	9	Y	101	169	1			113
02	8758	X	NO RPT	-0-	-8758	-0-					Y	NO RPT					113

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 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
09	29594	X	2478	-0-	-27116	-0-	2449	2	29	9	Y	26	27	1			31
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9344	2	40	9	Y	36	28	1			39
11	9150	X	9112	-0-	-38	-0-	9017	2	95	9	Y	86	46	1			79
12	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	7770	2	107	9	Y	97	56	1			120
*01	9393	X	7579	-0-	-1814	-0-	7498	2	81	9	Y	74	113	1			81
02	8816	X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					81

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
09	200	N	2796	-0-	2596	5833	94	1	2702	2	Y	-0-					34
10	3100	N	3064	-0-	-36	5797	216	1	2848	2	Y	-0-					34
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

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

09	55772	X	13919	-0-	-41853	-0-	952	1	12967	2	Y	-0-					13
10	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	925	1	12928	2	Y	-0-					13
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

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

09	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10946	-0-	-1113	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

09	17228	X	4807	-0-	-12421	-0-	396	1	4381	2	Y	27					93
							30	9									
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	163	1	5106	2	Y	-0-					93
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

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

09	17430	X	16480	-0-	-950	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16689	-0-	-857	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

09	15870	X	14689	-0-	-1181	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	373	1	6745	2	N	-0-					1
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	411	1	5617	2	N	-0-					1
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

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
09	5640	X	4893	-0-	-747	-0-	332	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4843	-0-	-985	-0-	346	1	4497	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	37973	X	8834	-0-	-29139	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	337	1	8976	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	31916	X	7333	-0-	-24583	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	298	1	7716	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	350	1	10146	2	N	6					336
							7	9									
10	14074	X	11490	-0-	-2584	-0-	344	1	11146	2	N	-0-					336
11	13620	X	13069	-0-	-551	-0-	346	1	12705	2	N	16					352
							18	9									
12	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	357	1	11462	2	N	22					374
							24	9									
01	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	358	1	11043	2	N	16					390
							18	9									
02	12644	X	9728	-0-	-2916	-0-	335	1	9385	2	N	7					397
							8	9									

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
09	7980	X	7967	-0-	-13	-0-	325	1	7642	2	N	-0-					224
10	8246	X	7929	-0-	-317	-0-	332	1	7597	2	N	-0-					224
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

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 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
09	22206	X	5690	-0-	-16516	-0-	371	1	5319	2	Y	-0-					27
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	396	1	4691	2	Y	-0-					27
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

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 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
09	39481	X	9850	-0-	-29631	-0-	384	1	9466	2	Y	-0-					34
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	411	1	8911	2	Y	-0-					34
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

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 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
09	200	N	791	-0-	591	2490	697	1	94	2	Y	-0-					28
10	3100	N	686	-0-	-2414	76	686	1			Y	-0-					28
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

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 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
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	400	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	386	1	3789	2	N	-0-					-0-
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-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 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
09	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16315	-0-	-1014	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	2501	-0-	-1639	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	316	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	326	1	4095	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	5337	-0-	-1323	-0-	424	1	4846	2	N	61	17	1			123
							67	9									
10	6479	X	5334	-0-	-1145	-0-	438	1	4784	2	N	102					225
							112	9									
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									

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
09	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20972	2	51	9	N	46	365	1			108
10	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2			N	-0-					108
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

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
09	4050	X	3431	-0-	-619	-0-	245	1	3186	2	N	-0-	2	1			7
10	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	254	1	3344	2	N	-0-					7
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

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
09	38159	X	9225	-0-	-28934	-0-	669	1	8556	2	Y	-0-					9
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	591	1	9764	2	Y	-0-					9
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

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
09	38738	X	10066	-0-	-28672	-0-	652	1	9414	2	Y	-0-					45
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	714	1	8972	2	Y	-0-					45
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

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

09	26168	X	5451	-0-	-20717	-0-	333	1	5096	2	Y	20					49
							22	9									
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	Y	21	35	1			35
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					30

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

09	35693	X	8249	-0-	-27444	-0-	8203	2	46	9	Y	42					101
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8295	2	61	9	Y	55	73	1			83
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	7917	X	NO RPT	-0-	-7917	-0-					Y	NO RPT					174

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	81	1	7341	2	N	-0-	5	1			63
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	83	1	7510	2	N	-0-					63
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									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

09	27187	X	7548	-0-	-19639	-0-	812	1	6726	2	Y	9					150
							10	9									
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	838	1	6242	2	Y	11					161
							12	9									
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									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

09	51548	X	12321	-0-	-39227	-0-	12321	2			Y	-0-					6
10	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			Y	-0-					6
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

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
09	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	9037	2			N	-0-					289
10	9982	X	8992	-0-	-990	-0-	8964	2	28	9	N	25					314
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

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
09	15480	X	14431	-0-	-1049	-0-	14234	2	197	9	N	179	173	1			236
10	15996	X	14937	-0-	-1059	-0-	14750	2	187	9	N	170	179	1			227
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

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
09	12360	X	10137	-0-	-2223	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11183	-0-	-1589	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12450	X	11853	-0-	-597	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11525	-0-	-1278	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15360	X	14443	-0-	-917	-0-	145	1	14298	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	12959	-0-	-2913	-0-	130	1	12829	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8112	X	1831	-0-	-6281	-0-	1830	2	1	9	Y	1					2
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					3
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

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
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	854	1	6055	2	N	35	163	1			150
							39	9									
10	7533	X	6799	-0-	-734	-0-	883	1	5883	2	N	30					180
							33	9									
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

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

09	60218	X	14359	-0-	-45859	-0-	14359	2			Y	-0-					9
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			Y	-0-					9
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

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

09	62879	X	15212	-0-	-47667	-0-	15212	2			Y	-0-					6
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			Y	-0-					6
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

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

09	10470	X	9605	-0-	-865	-0-	9550	2	55	9	N	50	187	1			96
10	10385	X	9919	-0-	-466	-0-	9869	2	50	9	N	45					141
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

09	21021	X	4899	-0-	-16122	-0-	358	1	4541	2	Y	-0-					7
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	351	1	5044	2	Y	-0-					7
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									

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
09	30620	X	7584	-0-	-23036	-0-	511	1	7073	2	Y	-0-					12
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	509	1	7199	2	Y	-0-					12
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									

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
09	27090	X	6565	-0-	-20525	-0-	308	1	6257	2	Y	-0-					10
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	425	1	6511	2	Y	-0-					10
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									

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
09	31998	X	8277	-0-	-23721	-0-	560	1	7717	2	Y	-0-					10
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	541	1	7653	2	Y	-0-					10
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									

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
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	9686	2	3	9	N	3					360
10	10447	X	9836	-0-	-611	-0-	9836	2			N	-0-					360
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

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
09	8100	X	6481	-0-	-1619	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7396	-0-	-974	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	33831	X	8075	-0-	-25756	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	641	1	7298	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 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
09	13290	X	12283	-0-	-1007	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12122	-0-	-1394	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
09	43511	X	13078	-0-	-30433	-0-	13077	2	1	9	Y	1	37	1			36
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13918	2	3	9	Y	3	11	1			28
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	NO RPT	-0-	-13166	-0-					Y	NO RPT					117

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	2579	-0-	2379	2379	2579	2			Y	-0-					13
10	3100	N	1874	-0-	-1226	1153	1874	2			Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34783	X	9151	-0-	-25632	-0-	432	1	8710	2	Y	8	18	1			50
							9	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	508	1	8026	2	Y	3	6	1			47
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-8845	-0-					Y	NO RPT					68

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56337	X	15924	-0-	-40413	-0-	15681	2	243	9	Y	221	86	1			226
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17061	2	260	9	Y	236	145	1			317
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	13253	X	NO RPT	-0-	-13253	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	26733	X	6421	-0-	-20312	-0-	6375	2	46	9	Y	42					101
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6410	2	61	9	Y	55	73	1			83
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	NO RPT	-0-	-6148	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	20970	X	20018	-0-	-952	-0-	19942	2	76	9	N	69					282
10	21669	X	20305	-0-	-1364	-0-	20214	2	91	9	N	83					365
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

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
09	13290	X	12326	-0-	-964	-0-	12312	2	14	9	N	13					294
10	13392	X	12760	-0-	-632	-0-	12750	2	10	9	N	9					303
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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
09	14940	X	8905	-0-	-6035	-0-	440	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8425	-0-	-1712	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17370	X	10353	-0-	-7017	-0-	543	1	9810	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	9766	-0-	-2975	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19560	X	18029	-0-	-1531	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	17832	-0-	-2380	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15360	X	11492	-0-	-3868	-0-	586	1	10906	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10323	-0-	-1643	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	21870	X	19878	-0-	-1992	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	19920	-0-	-2679	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
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-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6344	2	N	34					117
							37	9									
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	773	1	6274	2	N	40					157
							44	9									
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									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

09	9150	X	8603	-0-	-547	-0-	114	1	8489	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7912	-0-	-1543	-0-	115	1	7797	2	N	-0-					-0-
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-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

09	42636	X	7582	-0-	-35054	-0-	7582	2			Y	-0-					30
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					30
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

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

09	300	N	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

09	82011	X	20004	-0-	-62007	-0-	19844	2	160	9	Y	145					221
10	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	20076	2	118	9	Y	107	102	1			226
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	NO RPT	-0-	-19343	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	65735	X	16253	-0-	-49482	-0-	16244	2	9	9	Y	8					33
10	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	15449	2	17	9	Y	15	15	1			33
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	NO RPT	-0-	-15718	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	17040	X	15544	-0-	-1496	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16056	-0-	-1552	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19230	X	17140	-0-	-2090	-0-	17128	2	12	9	N	11	172	1			42
10	19871	X	17779	-0-	-2092	-0-	17778	2	1	9	N	1					43
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

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
09	13500	X	11838	-0-	-1662	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	10713	-0-	-2648	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10290	X	8849	-0-	-1441	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9905	-0-	-728	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16770	X	16375	-0-	-395	-0-	16368	2	7	9	N	6					188
10	17329	X	16671	-0-	-658	-0-	16662	2	9	9	N	8	164	1			32
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

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
09	11070	X	9609	-0-	-1461	-0-	9570	2	39	9	N	35					451
10	11439	X	10045	-0-	-1394	-0-	10016	2	29	9	N	26	186	1			291
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	11580	X	8563	-0-	-3017	-0-	213	1	8318	2	N	29	183	1			288
							32	9									
10	11842	X	9732	-0-	-2110	-0-	239	1	9471	2	N	20					308
							22	9									
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									

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
09	10200	X	7842	-0-	-2358	-0-	195	1	7626	2	N	19					266
							21	9									
10	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	203	1	8574	2	N	-0-					266
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									

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
09	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	126	1	4863	2	N	13					305
							14	9									
10	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	124	1	5396	2	N	3					308
							3	9									
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									

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
09	16350	X	13884	-0-	-2466	-0-	341	1	13454	2	N	81	183	1			283
							89	9									
10	16895	X	15499	-0-	-1396	-0-	348	1	15090	2	N	55					338
							61	9									
11	16290	X	14641	-0-	-1649	-0-	304	1	14315	2	N	20	133	1			225
							22	9									
12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	15693	2	N	77					302
							85	9									
*01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	327	1	15640	2	Y	103	180	1			225
							113	9									
*02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93					318
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82567	X	20246	-0-	-62321	-0-	20229	2	17	9	Y	15					64
10	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21580	2	33	9	Y	30	29	1			65
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	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					142

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77030	X	19793	-0-	-57237	-0-	845	1	18948	2	Y	-0-	37	1			91
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	794	1	18626	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					173

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18270	X	16584	-0-	-1686	-0-	16558	2	26	9	N	24					98
10	18879	X	15673	-0-	-3206	-0-	15652	2	21	9	N	19					117
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

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14940	X	14213	-0-	-727	-0-	14196	2	17	9	N	15					98
10	15438	X	14798	-0-	-640	-0-	14780	2	18	9	N	16					114
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									

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
09	34464	X	8750	-0-	-25714	-0-	421	1	8329	2	Y	-0-					2
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-					2
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

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
09	45605	X	10921	-0-	-34684	-0-	10921	2			Y	-0-					13
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	31806	X	7990	-0-	-23816	-0-	433	1	7557	2	Y	-0-					2
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	433	1	7186	2	Y	-0-					2
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

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
09	72458	X	18096	-0-	-54362	-0-	18081	2	15	9	Y	14					62
10	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19212	2	34	9	Y	31	29	1			64
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	17168	X	NO RPT	-0-	-17168	-0-					Y	NO RPT					137

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
09	14310	X	12920	-0-	-1390	-0-	12892	2	28	9	N	25					295
10	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	13658	2	9	9	N	8					303
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

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
09	12810	X	11732	-0-	-1078	-0-	11725	2	7	9	N	6					233
10	12710	X	12090	-0-	-620	-0-	12088	2	2	9	N	2					235
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

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
09	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	299	1	11816	2	N	11					161
							12	9									
10	14663	X	13683	-0-	-980	-0-	306	1	13377	2	N	-0-					161
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

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
09	10980	X	8350	-0-	-2630	-0-	229	1	8088	2	N	30					359
							33	9									
10	11346	X	5746	-0-	-5600	-0-	231	1	5502	2	N	12	177	1			194
							13	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	7430	2	37	9	N	34					279
10	8835	X	7798	-0-	-1037	-0-	7774	2	24	9	N	22					301
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

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

09	15270	X	14380	-0-	-890	-0-	14349	2	31	9	N	28					381
10	15779	X	13992	-0-	-1787	-0-	13934	2	58	9	N	53	185	1			249
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

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

09	6870	X	5535	-0-	-1335	-0-	140	1	5371	2	N	22					202
							24	9									
10	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	147	1	6074	2	N	17					219
							19	9									
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									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

09	10890	X	8513	-0-	-2377	-0-	206	1	8292	2	N	14					275
							15	9									
10	11253	X	10684	-0-	-569	-0-	211	1	10440	2	N	30					305
							33	9									
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									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

09	13290	X	12497	-0-	-793	-0-	12441	2	56	9	N	51					177
10	13733	X	13143	-0-	-590	-0-	12970	2	173	9	N	157	187	1			147
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
09	26820	X	25865	-0-	-955	-0-	25573	2	292	9	N	265	357	1			138
10	27559	X	26544	-0-	-1015	-0-	26249	2	295	9	N	268	373	1			33
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

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
09	29100	X	26672	-0-	-2428	-0-	26460	2	212	9	N	193	184	1			197
10	29977	X	27812	-0-	-2165	-0-	27712	2	100	9	N	91	183	1			105
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

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
09	102405	X	25562	-0-	-76843	-0-	720	1	24840	2	Y	2					71
							2	9									
10	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	72	1	26338	2	Y	4					75
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-24708	-0-					Y	NO RPT					59

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
09	23430	X	3221	-0-	-20209	-0-	368	1	2849	2	N	4					142
							4	9									
10	23963	X	15498	-0-	-8465	-0-	57	1	15398	2	N	39					181
							43	9									
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-	59	1			29

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
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					168
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	14					182
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	51010	X	5075	-0-	-45935	-0-	212	1	4863	2	Y	-0-					25
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	364	1	12125	2	Y	2					27
							2	9									
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	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	15737	2	305	9	N	277	354	1			160
10	20460	X	2934	-0-	-17526	-0-	2725	2	209	9	N	190	177	1			173
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									

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
09	29790	X	27628	-0-	-2162	-0-	27501	2	127	9	N	115	180	1			114
10	30442	X	29361	-0-	-1081	-0-	29241	2	120	9	N	109					223
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

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
09	42356	X	7852	-0-	-34504	-0-	610	1	7230	2	Y	11					184
							12	9									
10	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	72	1	22735	2	Y	12					196
							13	9									
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	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					66
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					66
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	28778	X	13219	-0-	-15559	-0-	246	1	12892	2	Y	74	54	1			138
							81	9									
10	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	254	1	18704	2	Y	71	59	1			150
							78	9									
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	11745	X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					Y	NO RPT					115

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
09	106452	X	32128	-0-	-74324	-0-	363	1	31706	2	Y	54	25	1			73
							59	9									
10	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	392	1	32461	2	Y	51	33	1			91
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-30189	-0-					Y	NO RPT					82

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
09	83735	X	21951	-0-	-61784	-0-	245	1	21440	2	Y	242	263	1			621
							266	9									
10	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	237	1	18659	2	Y	231	250	1			602
							254	9									
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	NO RPT	-0-	-20822	-0-					Y	NO RPT					400

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
09	111692	X	33849	-0-	-77843	-0-	33849	2			Y	-0-	18	1			20
10	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	34508	2	36	9	Y	33					53
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	NO RPT	-0-	-32712	-0-					Y	NO RPT					59

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
09	125548	X	26579	-0-	-98969	-0-	26579	2			Y	-0-	54	1			62
10	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2			Y	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-25694	-0-					Y	NO RPT					97

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
09	66193	X	22152	-0-	-44041	-0-	481	1	21539	2	Y	120	67	1			108
							132	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	57	1	11655	2	Y	140					248
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	57132	X	57132	-0-	-0-	-0-	57132	2			Y	-0-					-0-
10	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	57155	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-55216	-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
09	118107	X	28439	-0-	-89668	-0-	28388	2	51	9	Y	46	42	1			49
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-27492	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	37607	2			Y	-0-					-0-
10	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	36996	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-36366	-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
09	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	313	1	23480	2	Y	-0-					-0-
10	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	708	1	23356	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22997	-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
09	90926	X	22192	-0-	-68734	-0-	22054	2	138	9	Y	125	94	1			117
10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18613	2	130	9	Y	118	157	1			78
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	NO RPT	-0-	-21460	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	14767	X	518	-0-	-14249	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-841	-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
09	91017	X	23995	-0-	-67022	-0-	23857	2	138	9	Y	125	94	1			117
10	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23366	2	131	9	Y	119	158	1			78
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	NO RPT	-0-	-23200	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22829	2	138	9	Y	125	81	1			110
10	23033	X	22268	-0-	-765	-0-	22138	2	130	9	Y	118	152	1			76
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	NO RPT	-0-	-21547	-0-					Y	NO RPT					117

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
09	123816	X	28643	-0-	-95173	-0-	28643	2			Y	-0-					-0-
10	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27695	-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
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					83
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
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

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
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					117
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					117
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

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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			N	-0-					22
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					22
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

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	930	X	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

09	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	283	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	301	1	2120	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	247	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	257	1	1805	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-			-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1044	1	2811	2	N	-0-			-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1079	1	3296	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	66	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	67	1	2364	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	26	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1704	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	3072	3	11	9	Y	10					18
10	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3360	3	12	9	Y	11					29
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									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	3	7	9	Y	6					7
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					7
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-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	3			Y	-0-					13
10	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4019	3	3	9	Y	3					16
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									

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

09	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	4844	3	10	9	Y	9	78	1			25
10	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4971	3	6	9	Y	5					30
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

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

09	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	386	1	10217	2	N	-0-					-0-
							324	3									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	269	1	7827	2	N	-0-					-0-
							233	3									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					2
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2811	3	2	9	Y	2					4
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

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
09	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	4698	3			N	-0-					91
10	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4844	3	13	9	N	12					103
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

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
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					7
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			Y	-0-					7
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

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
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					7
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					7
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

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
09	4770	X	4475	-0-	-295	-0-	4475	3			Y	-0-					21
10	5177	X	3879	-0-	-1298	-0-	3876	3	3	9	Y	3					24
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									

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
09	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	3			Y	-0-					6
10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1530	3	1	9	Y	1					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	45	1	3894	3	Y	10					40
							11	9									
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	47	1	4058	3	Y	24	61	1			3
							26	9									
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									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 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
09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	3			N	-0-					58
10	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2408	3	2	9	N	2					60
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

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 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
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2627	3	4	9	Y	4					4
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2736	3	8	9	Y	7					11
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									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	173	1	3130	3	N	4					55
							4	9									
10	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	186	1	3342	3	N	10					65
							11	9									
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

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 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
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3965	3	4	9	Y	4					16
10	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4022	3	6	9	Y	5					21
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									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 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
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					58
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					62
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

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1970	-0-	-1120	-0-	288	1	1682	3	Y	-0-					45
10	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	298	1	1804	3	Y	-0-					45
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

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	894	-0-	-1214	-0-	894	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	3	2	9	Y	2					8
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	3	3	9	Y	3					11
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									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 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
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2844	3	4	9	Y	4					32
10	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			Y	-0-					32
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

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 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
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					48
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					48
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									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 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
09	6420	X	6147	-0-	-273	-0-	6147	3			Y	-0-					10
10	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6306	3	1	9	Y	1					11
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

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 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
09	4410	X	3001	-0-	-1409	-0-	576	1	2425	3	Y	-0-					29
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	595	1	4331	3	Y	-0-					29
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

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 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
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					42
10	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	4250	3			N	-0-					42
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	692	1	6169	3	Y	-0-					5
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	739	1	5969	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
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

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

09	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	21	1	2248	3	Y	2					34
							2	9									
10	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	14	1	1467	3	Y	28	44	1			18
							31	9									
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

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	3	Y	2					9
							2	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	3	Y	24					33
							26	9									
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									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

09	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	6119	3	1	9	Y	1					29
10	6572	X	6158	-0-	-414	-0-	6158	3			Y	-0-					29
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

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
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2715	3	Y	-0-	3	1			3
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	154	1	2779	3	Y	-0-					3
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

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
09	5310	X	2561	-0-	-2749	-0-	335	1	2226	3	Y	-0-					2
10	5487	X	3290	-0-	-2197	-0-	439	1	2851	3	Y	-0-					2
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

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
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3677	3	12	9	Y	11					12
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4360	3	29	9	Y	26					38
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

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
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5224	3	19	9	Y	17					88
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	5474	3	10	9	Y	9	82	1			15
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	3	1	9	Y	1					19
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2796	3	2	9	Y	2					21
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									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	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

09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	3	4	9	Y	4					14
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	Y	7	16	1			5
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									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

09	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	312	1	3078	3	Y	5					12
							6	9									
10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	353	1	3275	3	Y	1					13
							1	9									
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									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 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
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					67
10	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3			N	-0-					67
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

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8742	3	54	9	N	49	179	1			65
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					81
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

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

09	1350	N	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					32
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					32
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

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

09	840	N	583	-0-	-257	-0-	519	2	64	3	Y	-0-					42
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	460	2	58	3	Y	-0-					42
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

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

09	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	4565	3			N	-0-					85
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					85
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

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					28
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1881	3	14	9	Y	13					49
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	278	1	1245	3	Y	1					50
							1	9									
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

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
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3556	3	209	9	N	190	179	1			102
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					102
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

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
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-	288	1	4955	3	Y	-0-					23
10	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	298	1	5075	3	Y	-0-					23
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

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
09	3210	X	1611	-0-	-1599	-0-	1597	3	14	9	N	13					198
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6	9	N	5					203
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

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
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	251	1	1526	3	Y	-0-					33
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	196	1	1779	3	Y	-0-					33
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

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 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
09	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5305	3	41	9	Y	37					37
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	1232	1	5517	3	Y	4					41
							4	9									
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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 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
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	246	1	2033	3	Y	-0-					14
10	1488	X	1055	-0-	-433	-0-	117	1	938	3	Y	-0-	3	1			11
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									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	228	1	4147	3	N	-0-					234
10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	231	1	4006	3	N	-0-					234
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					9
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-	1	1			8
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-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 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
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
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-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					18
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					18
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

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	688	1	5504	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	715	1	5028	2	N	-0-					-0-
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-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 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
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1051	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	1087	1	2931	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 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
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

09	10110	X	10056	-0-	-54	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9847	-0-	-600	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

09	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	403	1	2940	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	417	1	2894	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

09	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			Y	-0-					15
10	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3			Y	-0-					15
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

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-	1	1			1
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									

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
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1241	1	7945	3	N	-0-					-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1306	1	8666	3	N	-0-					-0-
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									

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
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 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
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	538	1	5664	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 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
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	320	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	322	1	6877	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 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
09	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	35	1	3724	3	Y	2					7
							2	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	3	Y	-0-					7
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									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 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
09	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	75	1	2714	3	Y	10					82
							11	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3094	3	Y	19					101
							21	9									
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									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					34
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					34
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									

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

09	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	6635	3			Y	-0-					37
10	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	6579	3			Y	-0-					37
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									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	6160	3			Y	-0-					13
10	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	3			Y	-0-					13
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

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					76
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					76
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 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
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
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

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					86
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					86
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

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
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					25
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					25
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 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
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	107	1	3859	3	Y	13					93
							14	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	131	1	3506	3	Y	21					114
							23	9									
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

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	19	1	1991	3	Y	2					7
							2	9									
10	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	19	1	1897	3	Y	-0-					7
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									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	680	1	3676	3	Y	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	687	1	3672	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 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
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					32
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	N	3					35
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									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

09	4950	X	3527	-0-	-1423	-0-	153	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	157	1	3359	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	579	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6964	-0-	-1096	-0-	604	1	6360	2	N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1052	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1087	1	2719	2	N	-0-					-0-
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-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					19
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					19
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

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	3			Y	-0-					12
10	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	3			Y	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					32
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					32
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									

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
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4851	3			Y	-0-					19
10	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	4929	3			Y	-0-					19
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					45
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			Y	-0-					45
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

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
09	8760	X	8042	-0-	-718	-0-	8032	3	10	9	Y	9	77	1			25
10	9052	X	8240	-0-	-812	-0-	8234	3	6	9	Y	5					30
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

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1411	3	N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	204	1	1357	3	N	-0-					-0-
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									

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

09	5160	X	4185	-0-	-975	-0-	446	1	3739	3	Y	-0-					41
10	5332	X	2674	-0-	-2658	-0-	290	1	2384	3	Y	-0-					41
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

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					70
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					70
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

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	73	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					11
10	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1581	3			Y	-0-					11
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									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					11
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					11
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	403	1	2842	3	Y	10					27
							11	9									
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	412	1	2933	3	Y	1					28
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	525	-0-	-165	-0-	64 11	1 9	450	3	Y	10					17
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					17
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

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	26	1	2300	3	Y	6					12
							7	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	26	1	2246	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
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									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	6097	3	3	9	Y	3					12
10	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6289	3	2	9	Y	2					14
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									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	78	1	1322	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 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
09	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	3511	3			Y	-0-					15
10	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	3715	3			Y	-0-					15
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

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	3819	3			Y	-0-					13
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	Y	1	8	1			6
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									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

09	8250	X	7427	-0-	-823	-0-	799	1	6610	3	Y	16					24
							18	9									
10	8525	X	8047	-0-	-478	-0-	893	1	7144	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
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									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

09	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	5290	3			Y	-0-					26
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5330	3	40	9	Y	36	38	1			24
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									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	646	1	5350	3	Y	9					14
							10	9									
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	732	1	5860	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
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									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	109	1	3846	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					63
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	N	8	39	1			32
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

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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	126	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	7110	X	6809	-0-	-301	-0-	6809	3			Y	-0-					33
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7395	3	55	9	Y	50	53	1			30
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									

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
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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	2784	N	NO RPT	-0-	-2784	-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
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	153	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	146	1	2464	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 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
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7620	X	7590	-0-	-30	-0-	7590	3			Y	-0-					35
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7834	3	57	9	Y	52	56	1			31
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									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					1
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					1
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	3	14	9	Y	13	15	1			10
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	12	1			10
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									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

09	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	5500	3	36	9	Y	33	36	1			25
10	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	5669	3	33	9	Y	30	32	1			23
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 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
09	14B2	EXT	181	-0-	181	181	27	1	154	3	Y	-0-					1
10	215	X	34	-0-	-181	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	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									

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 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
09	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3756	3	4	9	Y	4					41
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-					41
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

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 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
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	142	1	2411	2	N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	N	-0-					-0-
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-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4367	-0-	-103	-0-	104	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	109	1	4326	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	4934	-0-	-286	-0-	214	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	213	1	4556	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	909	1	2204	2	Y	-0-					32
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	981	1	2387	2	Y	-0-					32
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

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
09	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	4014	3			Y	-0-					9
10	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	3			Y	-0-	7	1			2
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									

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
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	576	1	3480	3	N	-0-	166	1			47
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	595	1	3570	3	N	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	49	1	3370	3	Y	-0-					49
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	55	1	3716	3	Y	-0-					49
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

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
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40
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

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
09	2550	N	2087	-0-	-463	-0-	30	1	2057	3	Y	-0-					52
10	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	31	1	2123	3	Y	-0-					52
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

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
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					70
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	3	Y	-0-					70
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

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
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	116	1	6919	3	Y	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	108	1	6058	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 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
09	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	107	1	2202	3	Y	4					4
							4	9									
10	1922	X	1356	-0-	-566	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					4
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									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					19
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

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1635	3	23	9	Y	21					41
10	1953	N	501	-0-	-1452	-0-	500	3	1	9	Y	1	6	1			36
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	781	1	4224	3	Y	-0-					23
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	823	1	4400	3	Y	-0-					23
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

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 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
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1044	1	210	3	N	-0-					78
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-					78
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

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 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
09	4740	X	2692	-0-	-2048	-0-	2620	3	72	9	Y	65					100
10	4340	X	2662	-0-	-1678	-0-	2662	3			Y	-0-					100
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

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 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
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3020	3	45	9	Y	41					41
10	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	3656	3	9	9	Y	8	45	1			4
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									

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
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					5
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					5
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3801	3	56	9	Y	51					51
10	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3757	3	9	9	Y	8	46	1			13
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									

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
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	3	36	9	Y	33					33
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	3	7	9	Y	6	31	1			8
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									

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
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					5
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					5
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									

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
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	3	34	9	Y	31					31
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2426	3	7	9	Y	6	30	1			7
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									

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
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	558	1	3173	3	Y	2					8
							2	9									
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	493	1	2645	3	Y	4					12
							4	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	369	1	3645	3	Y	6					7
							7	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	394	1	3652	3	Y	2					9
							2	9									
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									

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
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
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

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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	Y	18					18
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									

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
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4					32
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					32
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	3			Y	-0-					17
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			Y	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					25
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	3	2	9	Y	2	24	1			3
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									

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
09	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	156	1	3856	3	Y	-0-	3	1			191
10	4619	X	4079	-0-	-540	-0-	161	1	3909	3	Y	8	4	1			195
							9	9									
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									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 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
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1			2
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									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 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
09	4710	X	4323	-0-	-387	-0-	168	1	4155	3	Y	-0-	4	1			1
10	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	167	1	4053	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 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
09	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	5090	3			Y	-0-					25
10	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	5140	3	39	9	Y	35	37	1			23
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									

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
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	157	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	159	1	3865	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	154	1	3763	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
12	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	151	1	3703	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	160	1	3792	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	3915	X	3742	-0-	-173	-0-	150	1	3591	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	81	1	2005	3	Y	-0-					1
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	89	1	2173	3	Y	-0-					1
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	386	1	1633	3	Y	-0-					3
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	387	1	1652	3	Y	6					9
							7	9									
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

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					35
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					35
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

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

09	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3352	3			Y	-0-					75
10	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	2979	3			Y	-0-					75
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									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	427	1	4216	3	Y	7					10
							8	9									
10	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	402	1	3731	3	Y	1					11
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 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
09	7320	X	6922	-0-	-398	-0-	78	1	6824	3	Y	18					28
							20	9									
10	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	81	1	7024	3	Y	43	71	1			-0-
							47	9									
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									

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-	1	1			1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
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									

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
09	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	190	1	4701	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	187	1	4558	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
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									

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
09	6300	X	5950	-0-	-350	-0-	5949	3	1	9	Y	1					29
10	6572	X	6439	-0-	-133	-0-	6439	3			Y	-0-					29
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

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
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	285	1	6527	3	Y	18					29
							20	9									
10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	277	1	6287	3	Y	5	27	1			7
							6	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	360	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	372	1	744	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1126	1	7473	3	Y	-0-					3
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1071	1	6950	3	Y	-0-					3
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

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	128	1	3166	3	Y	14	87	1			34
							15	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	61	42	1			53
							67	9									
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									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3637	3	4	9	Y	4					55
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 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
09	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	717	1	5930	3	Y	15					25
							17	9									
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	790	1	6326	3	Y	7	20	1			12
							8	9									
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									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1096	1	8789	3	Y	-0-					39
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	946	1	7484	3	Y	20	47	1			12
							22	9									
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

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	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

09	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
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

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
09	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	150	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	158	1	2669	2	N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
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-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	660	N	647	-0-	-13	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					42
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	130	1	429	3	Y	-0-					42
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

09	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	3			Y	-0-					4
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			Y	-0-					4
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									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

09	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
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-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					28
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					28
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

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

09	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	11	1	4206	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	12	1	4371	2	N	-0-					-0-
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-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	363	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	13	1	4716	2	N	-0-					-0-
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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

09	7260	X	7123	-0-	-137	-0-	390	1	6733	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7266	-0-	-236	-0-	408	1	6858	3	Y	-0-					-0-
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									

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	427	1	7754	3	N	2					44
							2	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	409	1	7222	3	N	34					78
							37	9									
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	411	1	7283	3	N	19					97
							21	9									
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401	1	7043	3	N	17					114
							19	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	698	1	6116	3	N	22					136
							24	9									
*02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	676	1	5897	3	N	-0-					136

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
09	6060	X	4729	-0-	-1331	-0-	4699	3	30	9	Y	27	30	1			27
10	6262	X	4640	-0-	-1622	-0-	4612	3	28	9	Y	25	26	1			26
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	1	4179	3	Y	43	60	1			18
							47	9									
02	4582	X	4328	-0-	-254	-0-	256	1	4053	3	Y	17	34	1			1
							19	9									

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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2242	3	14	9	Y	13	15	1			11
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	3	15	9	Y	14	14	1			11
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	1	1449	3	Y	16	21	1			9
							18	9									
02	1566	N	1535	-0-	-31	-0-	91	1	1438	3	Y	5	12	1			2
							6	9									

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
09	3000	N	3223	-0-	223	223	3203	3	20	9	Y	18	21	1			13
10	3100	N	3089	-0-	-11	212	3070	3	19	9	Y	17	17	1			13
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	1	2947	3	Y	30	42	1			7
							33	9									
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2561	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									

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
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	4	1			6
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	5	1			6
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									

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
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2502	3	15	9	Y	14	16	1			41
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2621	3	17	9	Y	15	15	1			41
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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-

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
09	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3816	3			Y	-0-					9
10	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-	3	1			6
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									

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
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1044	1	5743	3	N	-0-					178
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1079	1	5648	3	N	-0-					178
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

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
09	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	4221	3			Y	-0-					19
10	7874	X	4825	-0-	-3049	-0-	4796	3	29	9	Y	26					45
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									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

09	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	199	1	4921	3	Y	-0-					76
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	207	1	5031	3	Y	3	2	1			77
							3	9									
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

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					4
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					4
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2825	3	Y	8					14
							9	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	134	1	3047	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	145	1	3287	3	Y	4					7
							4	9									
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	131	1	2845	3	Y	1					8
							1	9									
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					8
02	3335	X	1950	-0-	-1385	-0-	91	1	1852	3	Y	6					14
							7	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	135	1	3101	3	Y	8					25
							9	9									
10	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	137	1	3122	3	Y	2	13	1			14
							2	9									
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	131	1	2953	3	Y	3					17
							3	9									
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	135	1	2932	3	Y	1					18
							1	9									
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	149	1	3061	3	Y	1					19
							1	9									
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	156	1	3181	3	Y	10					29
							11	9									

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
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	151	1	3729	3	Y	54	45	1			18
							59	9									
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	Y	68	38	1			48
							75	9									
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									

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
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	68	1	3908	3	Y	4					44
							4	9									
10	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	71	1	3929	3	Y	-0-					44
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

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
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	87	1	4976	3	Y	11					68
							12	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	5010	3	Y	1					69
							1	9									
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

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
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	3	Y	5					25
							6	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	33	1	1818	3	Y	1					26
							1	9									
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

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
09	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	180	1	3262	3	Y	33	24	1			13
							36	9									
10	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	182	1	3283	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3821	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	197	1	3543	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

09	19705	X	5064	-0-	-14641	-0-	5064	3			Y	-0-	53	1			2
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			Y	-0-					2
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

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-	3	1			50
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					50
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

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7200	X	3791	-0-	-3409	-0-	1168	1	2623	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4638	-0-	-2802	-0-	1433	1	3205	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	255	1	4620	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	264	1	4747	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

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
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	505	1	2137	3	Y	1					8
							1	9									
10	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	516	1	2205	3	Y	6					14
							7	9									
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

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
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					28
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					28
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

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
09	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	4759	3	12	9	Y	11					12
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	3	29	9	Y	26					38
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									

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
09	1860	N	302	-0-	-1558	-0-	302	3			N	-0-					122
10	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	3			N	-0-					122
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

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
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					13
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6349	3	4	9	Y	4					17
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

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
09	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	5067	3	52	9	Y	47					114
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4895	3	35	9	Y	32	127	1			19
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		61	-0-	61	61	13	1	47	3	Y	1					14
							1	9									
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

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
09	4170	X	3709	-0-	-461	-0-	192	1	3483	3	Y	31	24	1			13
							34	9									
10	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	203	1	3655	3	Y	21	13	1			21
							23	9									
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

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

09	3120	X	1923	-0-	-1197	-0-	1923	3			Y	-0-					27
10	3224	X	184	-0-	-3040	-0-	184	3			Y	-0-					27
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

09	10260	X	10183	-0-	-77	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10215	-0-	-387	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			Y	-0-					-0-
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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	473	1	3912	3	Y	1					11
							1	9									
10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	443	1	3548	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
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									

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
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	553	1	1340	2	Y	-0-					43
10	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	529	1	1288	2	Y	-0-					43
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

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
09	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	2362	3			Y	-0-					3
10	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			Y	-0-					3
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									

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
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					10
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1					11
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

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
09	6060	X	5949	-0-	-111	-0-	85	1	5864	3	Y	-0-					44
10	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	85	1	5813	3	Y	-0-					44
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

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
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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									

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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					115
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	384	1	6536	2	N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	399	1	6746	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

09	8250	X	8152	-0-	-98	-0-	517	1	7635	3	Y	-0-					22
10	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	502	1	7458	3	Y	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	723	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	749	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	43	1			6
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

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	161	1	3704	3	Y	10					18
							11	9									
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3990	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
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									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4					44
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					44
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

09	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	3			Y	-0-					41
10	5332	X	4430	-0-	-902	-0-	4430	3			Y	-0-					41
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									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	3			Y	-0-					3
10	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	9231	3			Y	-0-					3
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

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
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
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

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
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	107	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	102	1	2482	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	555	1	2832	3	Y	-0-					37
10	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	553	1	3082	3	Y	-0-					37
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									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	653	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	644	1	1235	2	N	-0-					-0-
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-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1462	1	5383	3	Y	5					56
							6	9									
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1498	1	5458	3	Y	28					84
							31	9									
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

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	13924	X	4713	-0-	-9211	-0-	1452	1	3260	3	Y	1					1
							1	9									
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1621	1	3625	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	10	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	11	1	3893	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	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

09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	7	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	8	1	2733	2	N	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

09	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	249	1	4507	3	Y	32	53	1			29
							35	9									
10	5766	X	4746	-0-	-1020	-0-	249	1	4475	3	Y	20	19	1			30
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 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
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	3099	1	6958	3	Y	-0-					-0-
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	2913	1	6512	3	Y	-0-					-0-
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									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4372	-0-	-743	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	132	1	2398	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	167	1	3011	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	Y	6					25
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	3	18	9	Y	16					41
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3143	3			Y	-0-					4
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2864	-0-	-946	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	362	1	696	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	374	1	644	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	16650	X	13663	-0-	-2987	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	14339	-0-	-2711	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6909	-0-	-221	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15870	X	15560	-0-	-310	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	16298	-0-	-101	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5961	3	125	9	Y	114	98	1			48
10	6262	X	6140	-0-	-122	-0-	6071	3	69	9	Y	63	58	1			53
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

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	226	1	3815	2	N	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	226	1	4102	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	230	1	4134	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	32					129
							34	3	35	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	80	1			83
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	74	1	165	3	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

09	3870	X	2982	-0-	-888	-0-	489	1	2493	3	Y	-0-					24
10	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	526	1	2930	3	Y	-0-					24
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									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

09	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	164	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	163	1	2765	2	Y	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

09	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	697	1	20383	2	N	-0-					-0-
10	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	713	1	20563	2	N	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	4260	X	3865	-0-	-395	-0-	3798	3	67	9	Y	61	88	1			43
10	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4123	3	22	9	Y	20	33	1			30
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									

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
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	287	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					1
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	392	1	11449	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	408	1	11775	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2498	3	Y	-0-					7
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	39	1	2156	3	Y	-0-					7
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

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
09	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			Y	-0-					12
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-	6	1			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3			Y	-0-					38
10	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	7385	3	1	9	Y	1					39
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

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
09	5910	X	3202	-0-	-2708	-0-	355	1	2847	3	Y	-0-					78
10	6107	X	3498	-0-	-2609	-0-	392	1	3097	3	Y	8	36	1			50
							9	9									
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

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
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	987	1	7916	3	Y	-0-					65
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	989	1	7820	3	Y	21	63	1			23
							23	9									
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

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 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
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	73	1	4174	3	Y	-0-					13
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	81	1	4498	3	Y	-0-					13
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

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
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5431	3	4	9	Y	4	2	1			2
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									

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
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	169	1	3873	3	Y	11					18
							12	9									
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	3	Y	3	17	1			4
							3	9									
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	224	1	5136	3	Y	14					24
							15	9									
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	231	1	5250	3	Y	4	23	1			5
							4	9									
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									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 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
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	402	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	416	1	2368	2	N	-0-					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 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
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	2	N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	132	1	5219	2	N	-0-					-0-
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	168	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	171	1	6752	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	3	Y	-0-	2	1			89
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	185	1	4503	3	Y	10	5	1			94
							11	9									
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									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	Y	3	13	1			2
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									

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

09	990	N	947	-0-	-43	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

09	6270	X	5983	-0-	-287	-0-	706	1	5277	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	729	1	5401	2	N	-0-					-0-
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-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	125	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	127	1	3096	3	Y	-0-					-0-
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-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2940	X	1979	-0-	-961	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2146	-0-	-892	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
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-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

09	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	149	1	3688	3	Y	54	41	1			16
							59	9									
10	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	158	1	3851	3	Y	-0-	7	1			9
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									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

09	4230	X	3401	-0-	-829	-0-	176	1	3190	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	197	1	3548	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
10	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
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-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

09	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	197	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	205	1	3461	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	1					4
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			3
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									

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			Y	-0-					49
10	6138	X	4791	-0-	-1347	-0-	4788	3	3	9	Y	3	46	1			6
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									

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-
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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	155	1	2640	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	170	1	2873	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	457	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	466	1	2548	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	7043	-0-	-937	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6485	-0-	-1761	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	664	1	2808	3	Y	-0-					16
10	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	706	1	3016	3	Y	6					22
							7	9									
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

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
09	3900	X	2549	-0-	-1351	-0-	257	1	2292	3	Y	-0-					6
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	250	1	2020	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	3			Y	-0-					93
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					93
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	80	1	1986	3	Y	-0-					1
10	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	80	1	1956	3	Y	-0-					1
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-

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
09	1260	N	941	-0-	-319	-0-	95	1	846	3	Y	-0-					5
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
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

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 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
09	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	1697	3			Y	-0-					1
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					7
10	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	3			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 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
09	4800	X	3576	-0-	-1224	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3603	-0-	-1357	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 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
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	367	1	10728	2	N	-0-					-0-
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	384	1	11065	2	N	-0-					-0-
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-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 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
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	101	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	N	-0-					-0-
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-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 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
09	4890	X	4488	-0-	-402	-0-	4488	3			Y	-0-	45	1			22
10	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4584	3	8	9	Y	7	15	1			14
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

09	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	4348	3			Y	-0-					1
10	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4415	3	1	9	Y	1	1	1			1
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-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

09	7170	X	315	-0-	-6855	-0-	302	1	13	3	N	-0-					14
10	7409	X	548	-0-	-6861	-0-	548	3			N	-0-					14
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

09	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	3			Y	-0-					14
10	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3869	3	1	9	Y	1					15
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

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	215	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-	3	1			1
10	9300	X	9173	-0-	-127	-0-	9170	3	3	9	Y	3	2	1			2
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									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					2
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

09	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	189	1	3420	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	168	1	3032	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	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
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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

09	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	279	1	5049	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	287	1	5162	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	251	1	4543	3	Y	32	44	1			24
							35	9									
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	253	1	4550	3	Y	20	17	1			27
							22	9									
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									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5064	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4622	3	3	9	Y	3	4	1			4
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									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

09	3000	N	4378	-0-	1378	1378	485	1	3893	3	Y	-0-					26
10	5377	X	3999	-0-	-1378	-0-	448	1	3540	3	Y	10	22	1			14
							11	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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									

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
09	7590	X	7573	-0-	-17	-0-	7466	3	107	9	Y	97	83	1			41
10	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7479	3	37	9	Y	34	39	1			36
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									

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
09	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	465	1	7435	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					12
10	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			Y	-0-					12
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

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
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					7
10	1736	N	1261	-0-	-475	-0-	1261	3			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	157	1	2836	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3813	X	3120	-0-	-693	-0-	163	1	2934	3	Y	21	13	1			21
							23	9									
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									

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
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	159	1	3933	3	Y	136	142	1			55
							150	9									
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	159	1	3881	3	Y	76	58	1			73
							84	9									
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									

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
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					8
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6656	3	6	9	Y	5					13
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									

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
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					23
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					23
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

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
09	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	201	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	206	1	3478	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	436	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	455	1	1404	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	11051	-0-	-439	-0-	11048	3	3	9	Y	3	5	1			2
10	11873	X	11818	-0-	-55	-0-	11806	3	12	9	Y	11	7	1			6
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									

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
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	Y	5					8
10	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4645	3	7	9	Y	6					14
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									

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
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					3
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					3
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

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
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	190	1	7775	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	197	1	7812	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					16
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					16
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

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
09	7140	X	6595	-0-	-545	-0-	16	1	6579	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	20	1	7130	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 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
09	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	138	1	2995	3	Y	27	18	1			19
							30	9									
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	161	1	3521	3	Y	23	37	1			5
							25	9									
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									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	163	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	338	1	5709	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	206	1	3487	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	156	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	158	1	2671	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	11	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	13	1	4472	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	348	1	7560	3	Y	67	45	1			28
							74	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	347	1	7585	3	Y	49	73	1			4
							54	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	403	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	417	1	2687	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	9	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	10	1	3573	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
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-

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
09	6570	X	6253	-0-	-317	-0-	687	1	5566	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	689	1	5363	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					18
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
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

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7410	X	7102	-0-	-308	-0-	310	1	6726	3	Y	60	40	1			29
							66	9									
10	7657	X	7077	-0-	-580	-0-	307	1	6722	3	Y	44	69	1			4
							48	9									
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									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	179	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	183	1	3100	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

09	7770	X	7066	-0-	-704	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 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
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	123	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	N	-0-					-0-
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-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	13	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	14	1	5109	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	56	-0-	-394	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 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
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					5
10	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3730	3			Y	-0-					5
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6600	-0-	-480	-0-	6600	3			N	-0-					25
10	7192	X	6634	-0-	-558	-0-	6634	3			N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 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
09	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7992	3	4	9	Y	4	10	1			5
10	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	8259	3	1	9	Y	1	3	1			3
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									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 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
09	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	153	1	2592	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7014	3	8	9	Y	7					12
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7120	3	10	9	Y	9					21
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									

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
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5675	3	13	9	Y	12					19
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5948	3	13	9	Y	12					31
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
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

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
09	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3816	3	8	9	Y	7					12
10	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3966	3	6	9	Y	5					17
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									

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
09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	2526	1	13292	3	Y	-0-					4
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	2563	1	13191	3	Y	-0-					4
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									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 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
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			Y	-0-					18
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	1			Y	-0-					18
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

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 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
09	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	6351	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 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
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	3233	3	8	9	Y	7	9	1			5
10	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3443	3	8	9	Y	7	6	1			6
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									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 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
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					5
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					5
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

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
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	360	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	372	1	4816	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	642	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	650	1	2160	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	820	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	860	1	2860	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	757	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	776	1	4875	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5730	X	4964	-0-	-766	-0-	4941	3	23	9	Y	21					72
10	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	5050	3	28	9	Y	25					97
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

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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1					7
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	12	1			2
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									

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
09	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3061	N	3012	-0-	-49	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1	2	1			2
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			Y	-0-					2
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			Y	-0-					2
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

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

09	1320	N	85	-0-	-1235	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					13
10	1767	N	193	-0-	-1574	-0-	3	1	190	3	Y	-0-					13
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	40	1	861	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	938	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
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									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	649	1	2748	3	Y	-0-					8
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	688	1	2939	3	Y	6					14
							7	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	719	1	3042	3	Y	-0-					9
10	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	723	1	3089	3	Y	6					15
							7	9									
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									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 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
09	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	164	1	968	3	Y	-0-					10
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	254	1	1577	3	Y	-0-					10
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

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
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	900	1	5295	3	Y	-0-					56
10	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	834	1	5180	3	Y	-0-					56
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									

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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					10
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4					14
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									

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
09	1740	N	875	-0-	-865	-0-	145	1	718	3	Y	11					49
							12	9									
10	1767	N	786	-0-	-981	-0-	130	1	653	3	Y	3	41	1			11
							3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2130	N	1437	-0-	-693	-0-	1044	1	393	2	Y	-0-					68
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	1079	1	666	2	Y	-0-					68
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1886	1	6244	3	Y	-0-					7
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	2069	1	5675	3	Y	-0-					7
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5341	3	2	9	Y	2					10
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5508	3	22	9	Y	20	26	1			4
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	828	1	7303	3	N	50					134
							55	9									
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	47					181
							52	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4123	-0-	-287	-0-	599	1	3524	3	Y	-0-					18
10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	587	1	3646	3	Y	-0-					18
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									

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
09	6270	X	6093	-0-	-177	-0-	6056	3	37	9	Y	34	39	1			35
10	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	6181	3	37	9	Y	34	35	1			34
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									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 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
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4265	3	11	9	Y	10					22
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	286	1	4570	3	Y	-0-					22
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									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	405	1	687	3	Y	-0-					1
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	3	Y	-0-					1
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

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 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
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
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-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 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
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					33
10	4712	X	3263	-0-	-1449	-0-	3263	3			N	-0-					33
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									

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
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	668	1	3934	3	Y	-0-					1
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	758	1	4705	3	Y	-0-					1
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									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

09	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	467	1	13639	2	N	-0-					-0-
10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	475	1	13699	2	N	-0-					-0-
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-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

09	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	587	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	613	1	3357	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

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-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	5289	3	6	9	Y	5					26
10	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	5101	3	10	9	Y	9					35
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

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
02	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
09	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	299	1	5436	3	Y	-0-					27
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	319	1	5628	3	Y	-0-					27
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

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
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	4315	-0-	-1835	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	1849	-0-	-4351	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	8	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	10	1	3426	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	3	2	9	Y	2					78
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2	2	2217	3	Y	2					80
							2	9									
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

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
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	595	1	3391	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	631	1	3750	2	N	-0-			-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-			-0-
10	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-			-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	410	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	419	1	1082	2	N	-0-			-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
10	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-			-0-
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-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

09	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	9	1	3558	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	10	1	3578	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	226	1	4907	3	Y	44	29	1			18
							48	9									
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	231	1	5045	3	Y	33	50	1			1
							36	9									
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									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1081	1	856	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	Y	8					154
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	Y	6					160
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

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

09	7080	X	6830	-0-	-250	-0-	6828	3	2	9	Y	2					75
10	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7039	3	6	9	Y	5					80
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

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
09	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5954	3	28	9	Y	25					72
10	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	351	1	5619	3	Y	-0-					72
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									

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
09	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	356	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2097	-0-	-538	-0-	348	1	1749	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4627	3	3	9	Y	3					19
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									

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
09	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	3305	3			Y	-0-					63
10	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3274	3			Y	-0-					63
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

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
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	12	1	4080	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	6	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	8	1	2925	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 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
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	511	3	2	9	Y	2					9
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	393	3	9	9	Y	8	15	1			2
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									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 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
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	961	1	4773	3	Y	5					51
							6	9									
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1032	1	5183	3	Y	2	42	1			11
							2	9									
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									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2149	-0-	-341	-0-	2147	3	2	9	Y	2					12
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	Y	20	28	1			4
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									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 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
09	5670	X	100	-0-	-5570	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1051	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1091	1	2819	2	N	-0-					-0-
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-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 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
09	7920	X	6326	-0-	-1594	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
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-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870	X	9529	-0-	-341	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	7	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	8	1	2935	2	N	-0-					-0-
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-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	401	1	1964	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	415	1	1918	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	11	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	13	1	4524	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	690	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	712	1	2845	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	3			Y	-0-					41
10	4371	X	2647	-0-	-1724	-0-	2647	3			Y	-0-					41
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

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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					38
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					38
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

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					21
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					21
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

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
09	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	578	1	4078	3	Y	10					16
							11	9									
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	583	1	4144	3	Y	-0-					16
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

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
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	45	1	4725	3	Y	3					8
							3	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	48	1	4876	3	Y	19					27
							21	9									
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									

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
09	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	457	1	8420	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8439	-0-	-1450	-0-	458	1	7981	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	118	1	2925	3	Y	-0-	4	1			2
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	124	1	3023	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
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									

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
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	40	29	1			11
							44	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	3	Y	-0-	5	1			6
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-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 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
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	2	N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	11	1	3761	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 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
09	7500	X	7067	-0-	-433	-0-	18	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7503	-0-	-247	-0-	21	1	7482	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	329	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	337	1	1826	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	876	1	4982	3	Y	4					14
							4	9									
10	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	1012	1	5430	3	Y	8					22
							9	9									
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									

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
09	2010	N	1367	-0-	-643	-0-	60	1	1295	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	12	18	1			2
							13	9									
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									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	338	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	353	1	1532	2	N	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
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

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	365	1	8363	3	Y	23					39
							25	9									
10	9579	X	9053	-0-	-526	-0-	381	1	8665	3	Y	6	37	1			8
							7	9									
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									

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
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					47
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
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

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
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			Y	-0-					7
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	118	1	1884	3	Y	-0-					7
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	8190	X	7785	-0-	-405	-0-	340	1	7373	3	Y	65	43	1			62
							72	9									
10	8463	X	7889	-0-	-574	-0-	342	1	7494	3	Y	48	78	1			32
							53	9									
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									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	66	1	3847	3	Y	-0-					34
10	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	68	1	3698	3	Y	-0-					34
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									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	407	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	422	1	4361	2	N	-0-					-0-
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					29
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					29
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

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

09	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	13	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	14	1	5104	2	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8
10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2649	3	7	9	Y	6					14
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

09	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
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-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

09	4620	X	4348	-0-	-272	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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

09	5070	X	3882	-0-	-1188	-0-	895	1	2987	3	Y	-0-					42
10	5239	X	4091	-0-	-1148	-0-	949	1	3142	3	Y	-0-					42
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									

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
09	3000	N	3789	-0-	789	2047	461	1	3328	2	Y	-0-					75
10	5787	X	3740	-0-	-2047	-0-	476	1	3252	2	Y	11					86
							12	9									
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

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	214	1	5667	2	N	-0-					-0-
							180	3									
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
							152	3									
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-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2734	3	13	9	Y	12					20
10	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2837	3	22	9	Y	20					40
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									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	474	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	478	1	2588	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	383	1	2070	2	N	-0-					-0-
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	1026	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	1056	1	1687	2	N	-0-					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

09	8220	X	6912	-0-	-1308	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	77	1	6651	2	N	-0-					-0-
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-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	562	1	3660	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	563	1	3562	2	Y	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

09	5100	X	4892	-0-	-208	-0-	254	1	4602	3	Y	33	25	1			14
							36	9									
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	276	1	4965	3	Y	20	13	1			21
							22	9									
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

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

09	19189	X	5587	-0-	-13602	-0-	5587	3			Y	-0-					3
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					3
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

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	3	10	9	Y	9					44
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3517	3	81	9	Y	74	103	1			15
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									

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
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7772	-0-	-629	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	1022	1	3384	3	Y	-0-					3
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1182	1	3242	3	Y	-0-					3
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									

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
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	2	N	-0-					-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	19	1	6876	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	7020	X	5586	-0-	-1434	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5733	-0-	-1521	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	5730	X	4733	-0-	-997	-0-	4733	3			Y	-0-					30
10	5797	X	4420	-0-	-1377	-0-	4420	3			Y	-0-					30
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	3			Y	-0-					7
10	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3899	3	6	9	Y	5					12
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

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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					2
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					2
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

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
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 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
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	269	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	277	1	4685	2	N	-0-					-0-
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-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 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
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	9	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	10	1	3622	2	N	-0-					-0-
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-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 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
09	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	223	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	236	1	4436	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	156	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	157	1	3092	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	578	1	4027	2	N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	586	1	4189	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4590	X	4121	-0-	-469	-0-	10	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	12	1	4144	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	401	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	414	1	1768	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	5409	2	N	-0-					-0-
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	16	1	5707	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	598	1	5008	3	Y	-0-					34
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	789	1	6490	3	Y	-0-					34
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

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
09	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 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
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	396	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	440	1	844	2	N	-0-					-0-
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-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1045	1	496	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1080	1	317	2	N	-0-					-0-
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-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 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
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	9	1	3219	2	N	-0-					-0-
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-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	9	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	11	1	3830	2	N	-0-					-0-
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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5327	-0-	-1153	-0-	13	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5368	-0-	-894	-0-	15	1	5353	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	413	1	2683	2	Y	-0-					19
							579	3									
10	2852	X	2350	-0-	-502	-0-	298	1	1635	2	Y	-0-					19
							417	3									
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									

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
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	229	1	9530	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	240	1	8470	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	733	-0-	-321	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	150	1	6239	2	N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	135	1	4771	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					19
							18	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	641	1	2123	3	Y	-0-					36
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	737	1	2020	3	Y	-0-					36
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									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

09	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	393	1	1301	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	772	-0-	-2111	-0-	206	1	566	3	Y	-0-					-0-
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									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	208	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	111	1	304	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	7320	X	5181	-0-	-2139	-0-	110	1	5027	3	Y	40	57	1			24
							44	9									
10	6634	X	3724	-0-	-2910	-0-	79	1	3612	3	Y	30					54
							33	9									
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									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

09	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	438	1	2855	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	456	1	2886	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	124	1	5667	3	Y	12	16	1			7
							13	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	124	1	5653	3	Y	24					31
							26	9									
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									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

09	22680	X	6563	-0-	-16117	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	5201	-0-	-18235	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

09	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	193	1	586	3	Y	-0-					3
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1130	1	3439	3	Y	-0-					3
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	462	1	3012	2	Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	491	1	3110	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

09	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	548	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	565	1	2631	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	255	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	204	1	1052	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	656	1	1989	3	Y	-0-					4
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
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

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	234	1	774	3	Y	-0-					1
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	226	1	620	3	Y	-0-					1
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									

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 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
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	360	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	372	1	4930	2	N	-0-					-0-
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-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 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
09	5820	X	5558	-0-	-262	-0-	288	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	298	1	5367	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	326	1	5996	2	N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	325	1	5672	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	217	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	224	1	3905	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2934	N	2911	-0-	-23	-0-	62	1	2849	3	Y	-0-					1
10	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	53	1	2420	3	Y	-0-					1
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									

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
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					54
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5638	3	12	9	N	11					65
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

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
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10038	-0-	-1122	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					19
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					19
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

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
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	167	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	175	1	6924	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
09	18600	X	18424	-0-	-176	-0-	2048	1	16376	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	16898	-0-	-2322	-0-	2103	1	14795	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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
09	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	1043	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8447	-0-	-1969	-0-	1051	1	7396	2	N	-0-					-0-
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-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	85	1	3901	3	Y	36	45	1			19
							40	9									
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	119	1	5445	3	Y	44					63
							48	9									
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									

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
09	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	86	1	3948	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	92	1	4213	3	Y	12					15
							13	9									
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									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

09	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	232	1	9678	2	N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	247	1	8727	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
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

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	9840	X	9641	-0-	-199	-0-	206	1	9428	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	230	1	10510	3	Y	12					15
							13	9									
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									

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
09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	104	1	4739	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	101	1	4619	3	Y	4					4
							4	9									
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									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 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
09	750	X	20	-0-	-730	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	24	-0-	-1464	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 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
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	223	1	9302	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8054	-0-	-1835	-0-	222	1	7832	2	N	-0-					-0-
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-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 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
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	94	1	4296	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	100	1	4593	3	Y	7					12
							8	9									
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									

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
09	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	360	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	372	1	4027	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	62	1	2814	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	64	1	2936	3	Y	-0-					2
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

09	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					8
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	3	11	9	Y	10					18
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

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 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
09	9000	X	7986	-0-	-1014	-0-	7983	3	3	9	Y	3	34	1			7
10	9300	X	7708	-0-	-1592	-0-	7684	3	24	9	Y	22					29
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									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	-0-	10	1			4
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	Y	2					6
							2	9									
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									

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 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
09	4980	X	2903	-0-	-2077	-0-	2903	3			Y	-0-					3
10	3782	X	1781	-0-	-2001	-0-	1781	3			Y	-0-					3
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					11
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2505	3			Y	-0-					11
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									

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
09	5940	X	4633	-0-	-1307	-0-	4610	3	23	9	Y	21					47
10	6138	X	4948	-0-	-1190	-0-	291	1	4657	3	Y	-0-					47
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									

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
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1950	N	125	-0-	-1825	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6026	-0-	-236	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
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-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	671	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	601	1	3083	2	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 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
09	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1045	1	440	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1079	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	5	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	6	1	2101	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	4308	3			Y	-0-					56
10	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4373	3	1	9	Y	1					57
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

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	N	-0-					-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	555	1	3906	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 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
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	996	1	7965	2	N	-0-					-0-
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1022	1	7190	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	157	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	162	1	5710	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9630	X	8290	-0-	-1340	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8181	-0-	-1770	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9750	X	8186	-0-	-1564	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8757	-0-	-1318	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14670	X	12479	-0-	-2191	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12448	-0-	-2649	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13230	X	12847	-0-	-383	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	177	-0-	-183	-0-	174	3	3	9	Y	3	34	1			7
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22					29
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									

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
09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	265	1	10887	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	272	1	10770	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	92	1	4189	3	Y	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	102	1	4669	3	Y	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
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-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	1145	1	3470	3	Y	-0-					3
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	956	1	2911	3	Y	-0-					3
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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

09	15900	X	14368	-0-	-1532	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15379	-0-	-1051	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

09	10350	X	9649	-0-	-701	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	13830	X	12917	-0-	-913	-0-	12917	2			N	-0-			-0-
10	14291	X	13232	-0-	-1059	-0-	13232	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

09	9270	X	7964	-0-	-1306	-0-	7964	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

09	9750	X	9032	-0-	-718	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9135	-0-	-413	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	193	1	8050	2	N	-0-			-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	202	1	7132	2	N	-0-			-0-
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-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	8460	X	7693	-0-	-767	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
10	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

09	16140	X	15365	-0-	-775	-0-	15365	2			N	-0-			-0-
10	16461	X	15956	-0-	-505	-0-	15956	2			N	-0-			-0-
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-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
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

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

09	3780	X	2793	-0-	-987	-0-	605	1	2188	2	Y	-0-			6
10	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	625	1	2047	2	Y	-0-			6
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

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3			Y	-0-					84
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10386	3	9	9	Y	8					92
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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
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

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 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
09	6030	X	5495	-0-	-535	-0-	618	1	4012	2	Y	-0-					19
							865	3									
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	781	1	4284	2	Y	-0-					19
							1093	3									
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									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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
09	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	808	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6842	-0-	-1063	-0-	852	1	5990	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 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
09	20520	X	19914	-0-	-606	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	20515	-0-	-689	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
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-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 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
09	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	12	1	4972	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	15	1	5159	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	360	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	372	1	3287	2	N	-0-					-0-
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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	385	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	493	1	2530	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

09	12450	X	11448	-0-	-1002	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14070	X	13157	-0-	-913	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13689	-0-	-850	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					35
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					35
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									

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
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	468	1	13682	2	N	-0-					-0-
10	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	490	1	14144	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	60	1	6315	3	Y	2					41
							2	9									
10	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	66	1	6710	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
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									

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
09	4710	X	3870	-0-	-840	-0-	36	1	3831	3	Y	3					41
							3	9									
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	42	1	4243	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
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

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
09	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	57	1	6041	3	Y	2					37
							2	9									
10	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	57	1	5854	3	Y	28	46	1			19
							31	9									
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

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
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	624	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	634	1	4459	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	2	1854	3	Y	3					8
							3	9									
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1713	3	10	9	Y	9					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	791	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6538	-0-	-437	-0-	814	1	5724	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	725	1	5798	2	N	-0-					-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	745	1	5243	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
09	10170	X	9060	-0-	-1110	-0-	1007	1	8053	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8586	-0-	-1923	-0-	1069	1	7517	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					4
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 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
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2	9	Y	2	40	1			8
10	3100	N	3974	-0-	874	874	3950	3	24	9	Y	22					30
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									

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	10	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	11	1	3962	2	N	-0-					-0-
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-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

09	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	383	1	3908	3	Y	14					74
							15	9									
10	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	410	1	4167	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

09	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7824	-0-	-484	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

09	10410	X	9799	-0-	-611	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10075	-0-	-682	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
10	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 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
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 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
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 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
09	9480	X	5673	-0-	-3807	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 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
09	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

09	13080	X	11455	-0-	-1625	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12423	-0-	-1093	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
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-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

09	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			Y	-0-					75
10	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4647	3			Y	-0-					75
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

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	90	1	5364	3	Y	-0-					37
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	92	1	5142	3	Y	-0-					37
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									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	-0-					15
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	147	1	3324	3	Y	1					16
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	9	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	10	1	3616	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9300	X	8767	-0-	-533	-0-	487	1	8280	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	500	1	8456	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8160	X	7898	-0-	-262	-0-	20	1	7878	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	22	1	7900	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					10
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	2	1	463	3	Y	2					12
							2	9									
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

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
09	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	278	1	4696	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	18270	X	18241	-0-	-29	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	18277	-0-	-819	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	3747	-0-	-813	-0-	929	1	2818	3	Y	-0-					57
10	4712	X	3785	-0-	-927	-0-	935	1	2847	3	Y	3					60
							3	9									
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									

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
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					10
10	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1232	3			Y	-0-					10
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

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
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	101	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	145	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	149	1	2527	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	7560	X	2838	-0-	-4722	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

09	20970	X	17147	-0-	-3823	-0-	17147	2			N	-0-			-0-
10	21669	X	19671	-0-	-1998	-0-	19671	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	1140	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1180	1	1706	2	N	-0-			-0-
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-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

09	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	9	1	3522	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	10	1	3543	2	N	-0-			-0-
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-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	10	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	11	1	3987	2	N	-0-			-0-
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-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	519	1	4488	2	N	-0-			-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	557	1	4785	2	N	-0-			-0-
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-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

09	5970	X	5286	-0-	-684	-0-	548	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5256	-0-	-913	-0-	548	1	4708	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	365	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	379	1	1516	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	12	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4133	-0-	-920	-0-	12	1	4121	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11700	X	11040	-0-	-660	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11774	-0-	-285	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15210	X	14703	-0-	-507	-0-	1044	1	13638	3	Y	19					49
							21	9									
10	15717	X	15290	-0-	-427	-0-	1079	1	14183	3	Y	25					74
							28	9									
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									

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
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	189	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	205	1	3474	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7200	X	6989	-0-	-211	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7200	X	6929	-0-	-271	-0-	385	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7155	-0-	-223	-0-	399	1	6756	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 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
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8274	-0-	-1088	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9370	-0-	-680	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9169	-0-	-1216	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 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
09	8490	X	8276	-0-	-214	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 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
09	7320	X	7294	-0-	-26	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7742	-0-	-938	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 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
09	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15505	-0-	-1142	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	2		N	-0-			-0-
10	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2		N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14760	X	10146	-0-	-4614	-0-	10146	2		N	-0-			-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2		N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

09	13530	X	12393	-0-	-1137	-0-	12393	2		N	-0-			-0-
10	13981	X	12790	-0-	-1191	-0-	12790	2		N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2		N	-0-			-0-
10	12276	X	12122	-0-	-154	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
10	12369	X	11977	-0-	-392	-0-	11977	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

09	12000	X	11055	-0-	-945	-0-	11055	3			Y	-0-					4
10	12400	X	11045	-0-	-1355	-0-	11045	3			Y	-0-					4
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

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	485	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	515	1	3680	2	N	-0-					-0-
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-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	12	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	14	1	4813	2	N	-0-					-0-
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-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

09	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	10	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	12	1	4184	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
10	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3908	-0-	-202	-0-	10	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	11	1	3757	2	N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 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
09	13560	X	11702	-0-	-1858	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11717	-0-	-1830	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	353	1	6001	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	362	1	6122	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	750	1	16576	2	N	-0-					-0-
10	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	807	1	17233	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13379	-0-	-540	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	12210	X	11994	-0-	-216	-0-	892	1	11102	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10341	-0-	-2121	-0-	897	1	9444	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	78	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	155	1	1635	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	449	1	9919	2	N	-0-			-0-
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	464	1	9900	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

09	21780	X	20220	-0-	-1560	-0-	1504	1	18716	2	N	-0-			-0-
10	22041	X	17130	-0-	-4911	-0-	1486	1	15644	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	342	1	7552	2	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	199	1	4245	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

09	11400	X	10816	-0-	-584	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	11286	-0-	-494	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

09	24510	X	23618	-0-	-892	-0-	1023	1	22595	2	N	-0-			-0-
10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1157	1	24710	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 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
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	725	1	9016	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9239	-0-	-1766	-0-	801	1	8438	2	N	-0-			-0-
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-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 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
09	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 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
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	674	1	8390	2	N	-0-			-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	653	1	6873	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 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
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	11334	-0-	-322	-0-	11334	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8100	X	6903	-0-	-1197	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
10	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	465	1	7905	2	N	-0-			-0-
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	9030	X	7367	-0-	-1663	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	6960	X	6932	-0-	-28	-0-	360	1	6544	3	N	25					131
							28	9									
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	372	1	5741	3	N	10	60	1			81
							11	9									
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

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
09	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
10	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	429	1	4380	3	Y	11					56
							12	9									
10	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	450	1	4578	3	Y	8	53	1			11
							9	9									
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 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
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 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
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

09	56747	X	56747	-0-	-0-	-0-	56747	2			N	-0-					-0-
10	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	4214	3			Y	-0-					23
10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	4369	3			Y	-0-					23
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

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	10054	3			Y	-0-					3
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10812	3	9	9	Y	8					11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10721	-0-	-169	-0-	10720	3	1	9	Y	1					14
10	11253	X	11164	-0-	-89	-0-	11161	3	3	9	Y	3					17
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					10
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	7033	3	8	9	Y	7					7
10	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			Y	-0-					7
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	18270	X	16502	-0-	-1768	-0-	16502	3			N	-0-					19
10	18879	X	16952	-0-	-1927	-0-	16952	3			N	-0-					19
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

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
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
10	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	70	1	15130	3	Y	-0-					10
10	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	72	1	13510	3	Y	-0-					10
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

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
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14894	-0-	-327	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 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
09	9210	X	8671	-0-	-539	-0-	482	1	8189	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	494	1	8348	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 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
09	18000	X	17784	-0-	-216	-0-	17784	3			Y	-0-					22
10	18600	X	18060	-0-	-540	-0-	18060	3			Y	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5272	X	3563	-0-	-1709	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
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									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 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
09	13350	X	12910	-0-	-440	-0-	12910	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	12854	-0-	-569	-0-	12854	2			N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 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
09	31410	X	15414	-0-	-15996	-0-	15414	2			N	-0-			-0-
10	29140	X	17123	-0-	-12017	-0-	17123	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 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
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-			-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 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
09	7020	X	6345	-0-	-675	-0-	352	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6482	-0-	-493	-0-	362	1	6120	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 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
09	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
10	11563	X	10692	-0-	-871	-0-	10692	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 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
09	10320	X	6928	-0-	-3392	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6986	-0-	-3678	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 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
09	7620	X	6115	-0-	-1505	-0-	6053	3	62	9	Y	56					56
10	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	5802	3	79	9	Y	72					128
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									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 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
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20130	X	18692	-0-	-1438	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18982	-0-	-1292	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10710	X	10185	-0-	-525	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13500	X	11174	-0-	-2326	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11831	-0-	-2119	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13440	X	13099	-0-	-341	-0-	13099	3			N	-0-					28
10	13888	X	13313	-0-	-575	-0-	13313	3			N	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14760	X	4833	-0-	-9927	-0-	171	1	4519	2	N	-0-					-0-
							143	3									
10	13795	X	13759	-0-	-36	-0-	445	1	12928	2	N	-0-					-0-
							386	3									
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-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	9240	X	8372	-0-	-868	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

09	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

09	11610	X	11122	-0-	-488	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

09	7230	X	6527	-0-	-703	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7890	X	7286	-0-	-604	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16560	X	16233	-0-	-327	-0-	450	1	15774	3	Y	8					37
							9	9									
10	17453	X	17146	-0-	-307	-0-	512	1	16622	3	Y	11	38	1			10
							12	9									
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									

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
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	1255	1	10707	3	Y	-0-					54
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	1195	1	11324	3	Y	-0-					54
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	25174	2			N	-0-					-0-
10	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10890	X	10484	-0-	-406	-0-	582	1	9902	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10776	-0-	-198	-0-	602	1	10174	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	272	1	7201	2	N	-0-					-0-
							228	3									
10	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	189	1	5505	2	N	-0-					-0-
							164	3									
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-

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
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7473	3	19	9	Y	17					33
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7502	3	9	9	Y	8	16	1			25
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4500	X	2342	-0-	-2158	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	1707	-0-	-2943	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1393	3	Y	-0-					63
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	274	1	2593	3	Y	-0-					63
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

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7530	X	6903	-0-	-627	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7219	-0-	-562	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

09	20040	X	18724	-0-	-1316	-0-	811	1	17913	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18666	-0-	-1608	-0-	835	1	17831	2	N	-0-					-0-
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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					10
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					10
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

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	10					59
							11	9									
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	28	3	Y	6	51	1			14
							7	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			Y	-0-					26
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	3	1	9	Y	1					27
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

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
09	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1708	1	16860	3	Y	25					30
							28	9									
10	18817	X	18526	-0-	-291	-0-	1803	1	16714	3	Y	8					38
							9	9									
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									

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
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	5977	3	Y	75					142
							83	9									
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	374	1	6290	3	Y	207	171	1			178
							228	9									
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									

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
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	446	-0-	-2747	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
10	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	547	1	12079	2	N	-0-					-0-
10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	607	1	12958	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					1
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-

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
09	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

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
09	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	426	1	6191	3	Y	21					57
							23	9									
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	446	1	6335	3	Y	8	53	1			12
							9	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	87	1	5164	3	Y	-0-					45
10	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	85	1	4754	3	Y	-0-					45
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									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

09	7080	X	3395	-0-	-3685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3945	-0-	-3340	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

09	15270	X	14927	-0-	-343	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14951	-0-	-704	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

09	1020	N	318	-0-	-702	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	837	N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	618	1	8978	3	Y	34					74
							37	9									
10	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	633	1	8991	3	Y	14	72	1			16
							15	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4800	X	4316	-0-	-484	-0-	71	1	4245	3	Y	-0-					43
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	90	1	5055	3	Y	-0-					43
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9360	X	4590	-0-	-4770	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	4150	-0-	-4096	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17340	X	16152	-0-	-1188	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16644	-0-	-902	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 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
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	614	1	6270	3	Y	10					51
							11	9									
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	606	1	6161	3	Y	12	50	1			13
							13	9									
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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	8055	-0-	-2295	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8581	-0-	-1401	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990	X	17808	-0-	-1182	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18292	-0-	-1052	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	13280	-0-	-1600	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12579	-0-	-2487	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	24360	X	21933	-0-	-2427	-0-	21933	2			N	-0-			-0-
10	25172	X	23293	-0-	-1879	-0-	23293	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1632	1	7160	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	1680	1	7296	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-			-0-
10	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	13410	X	11977	-0-	-1433	-0-	11977	2			N	-0-			-0-
10	13609	X	12194	-0-	-1415	-0-	12194	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	25800	X	23653	-0-	-2147	-0-	23653	2			N	-0-			-0-
10	26040	X	23908	-0-	-2132	-0-	23908	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	12450	X	12301	-0-	-149	-0-	12301	2			N	-0-			-0-
10	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

09	14340	X	13908	-0-	-432	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

09	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	815	-0-	-735	-0-	815	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
10	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

09	17400	X	13842	-0-	-3558	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13956	-0-	-3714	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

09	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7228	3	7	9	N	6					38
10	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	7338	3	22	9	N	20					58
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

09	18900	X	18335	-0-	-565	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18832	-0-	-78	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

09	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1					4
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	Y	2	4	1			2
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									

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

09	13020	X	12868	-0-	-152	-0-	12825	3	43	9	Y	39					170
10	13454	X	13072	-0-	-382	-0-	13006	3	66	9	Y	60	148	1			82
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									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

09	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	Y	6					42
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	3	8	9	Y	7	17	1			32
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									

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
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	3	N	-0-					97
10	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					97
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									

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
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8280	X	7243	-0-	-1037	-0-	490	1	6753	3	N	-0-					90
10	7843	X	7124	-0-	-719	-0-	506	1	6611	3	N	6					96
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	21418	-0-	-3272	-0-	21418	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	20481	-0-	-4877	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	152	1	3507	3	Y	-0-					15
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3676	3	Y	-0-					15
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					2
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					2
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7767	-0-	-573	-0-	7767	3			Y	-0-					71
10	8618	X	8020	-0-	-598	-0-	8020	3			Y	-0-					71
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	586	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	629	1	10964	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3064	3			Y	-0-					2
10	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	3			Y	-0-					2
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

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
09	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3	2	3144	3	Y	3					21
							3	9									
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	3	3	9	Y	3					24
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

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
09	19590	X	16936	-0-	-2654	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17181	-0-	-2845	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12423	-0-	-318	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	330	X	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					1
10	341	X	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					1
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5354	3	47	9	Y	43					53
10	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	5451	3	57	9	Y	52	41	1			64
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									

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
09	10260	X	9823	-0-	-437	-0-	506	1	9317	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10158	-0-	-444	-0-	551	1	9607	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	3	1	9	Y	1					18
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	3	2	9	Y	2					20
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									

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
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1					16
10	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	3470	3	2	9	Y	2					18
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									

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
09	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			Y	-0-					40
10	8649	X	8387	-0-	-262	-0-	8387	3			Y	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	310	1	10841	3	Y	7					31
							8	9									
10	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	363	1	11799	3	Y	12	34	1			9
							13	9									
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									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	253	1	8875	3	Y	3					17
							3	9									
10	8866	X	5893	-0-	-2973	-0-	176	1	5713	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
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-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	7956	2	980	3	Y	-0-					78
10	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8036	2	1020	3	Y	58					136
							64	9									
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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 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
09	16680	X	15853	-0-	-827	-0-	817	1	15036	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15652	-0-	-1584	-0-	849	1	14803	2	N	-0-					-0-
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-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

09	9750	X	8944	-0-	-806	-0-	461	1	8483	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	463	1	8073	2	N	-0-					-0-
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-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

09	9330	X	8425	-0-	-905	-0-	8425	3			Y	-0-					32
10	9176	X	8605	-0-	-571	-0-	8605	3			Y	-0-					32
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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

09	17280	X	15746	-0-	-1534	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16559	-0-	-646	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	665	1	10805	3	Y	21					99
							23	9									
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	706	1	11128	3	Y	21	94	1			26
							23	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	10440	X	9883	-0-	-557	-0-	509	1	9374	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9657	-0-	-1131	-0-	524	1	9133	2	N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

09	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	364	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	369	1	6242	2	N	-0-					-0-
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-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	279	1	6410	3	Y	-0-					20
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	285	1	6453	3	Y	35					55
							39	9									
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									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

09	17610	X	16827	-0-	-783	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	17150	-0-	-799	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
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-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					93
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					93
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

09	5910	X	5254	-0-	-656	-0-	5254	3			N	-0-					25
10	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	5157	3			N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	13440	X	12425	-0-	-1015	-0-	640	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12317	-0-	-1571	-0-	668	1	11649	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	3	Y	5					21
							6	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1489	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
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									

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
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	10096	-0-	-1394	-0-	520	1	9576	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	532	1	9275	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12480	X	10874	-0-	-1606	-0-	560	1	10314	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	10800	-0-	-2096	-0-	586	1	10214	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17773	-0-	-610	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	19350	X	18771	-0-	-579	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18748	-0-	-1154	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13232	-0-	-594	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14820	X	14340	-0-	-480	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	48	1	4882	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	264	1	4769	3	Y	5					8
							6	9									
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									

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
09	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	46	1	4721	3	Y	18	144	1			-0-
							20	9									
10	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	268	1	4840	3	Y	79					79
							87	9									
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									

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
09	22620	X	22027	-0-	-593	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	22124	-0-	-1250	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	46	1	4748	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	5828	X	4836	-0-	-992	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-					3
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

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
09	13650	X	11944	-0-	-1706	-0-	693	1	11251	3	Y	-0-					16
10	14074	X	11867	-0-	-2207	-0-	708	1	11158	3	Y	1	13	1			4
							1	9									
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									

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
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8386	3	4	9	Y	4					15
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8002	3	2	9	Y	2					17
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									

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
09	9870	X	4815	-0-	-5055	-0-	4814	3	1	9	Y	1					58
10	10199	X	5866	-0-	-4333	-0-	5866	3			Y	-0-					58
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									

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
09	8640	X	8532	-0-	-108	-0-	8532	3			Y	-0-					55
10	8959	X	8627	-0-	-332	-0-	8626	3	1	9	Y	1					56
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 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
09	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	3			N	-0-					48
10	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	3			N	-0-					48
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

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 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
09	16500	X	15075	-0-	-1425	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15066	-0-	-1643	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
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-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 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
09	1350	N	752	-0-	-598	-0-	752	3			Y	-0-					24
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			Y	-0-					24
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24630	X	22958	-0-	-1672	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			Y	-0-					24
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 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
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	71	1	7303	3	Y	55	28	1			27
							61	9									
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	385	1	6947	3	Y	-0-					27
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									

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 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
09	11310	X	10067	-0-	-1243	-0-	10067	3			N	-0-					6
10	11687	X	10453	-0-	-1234	-0-	10453	3			N	-0-					6
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 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
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 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
09	22620	X	20980	-0-	-1640	-0-	976	1	20004	2	N	-0-					-0-
10	23343	X	20760	-0-	-2583	-0-	988	1	19772	2	N	-0-					-0-
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-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 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
09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	12523	3	47	9	N	43					63
10	13175	X	12910	-0-	-265	-0-	12910	3			N	-0-					63
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

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
09	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	133	1	4667	3	N	3					12
							3	9									
10	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	106	1	3451	3	N	3	12	1			3
							3	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	146	1	5096	3	N	5					38
							6	9									
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	163	1	5312	3	N	23	48	1			13
							25	9									
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									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

09	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	170	1	5939	3	N	3					11
							3	9									
10	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	190	1	6182	3	N	7	14	1			4
							8	9									
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

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	18090	X	16671	-0-	-1419	-0-	776	1	15895	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	16921	-0-	-1524	-0-	805	1	16116	2	N	-0-					-0-
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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15506	-0-	-1110	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

09	21960	X	20323	-0-	-1637	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	20499	-0-	-1945	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

09	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20337	-0-	-1332	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16894	-0-	-1179	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

09	15510	X	14106	-0-	-1404	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13999	-0-	-1160	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

09	18210	X	16155	-0-	-2055	-0-	752	1	15403	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16443	-0-	-1630	-0-	782	1	15661	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

09	19500	X	17979	-0-	-1521	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	18488	-0-	-1662	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	16410	X	15490	-0-	-920	-0-	721	1	14769	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	752	1	15044	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

09	17370	X	16307	-0-	-1063	-0-	16307	2			N	-0-			-0-
10	17546	X	16476	-0-	-1070	-0-	16476	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

09	16410	X	15221	-0-	-1189	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	15464	-0-	-1059	-0-	15464	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

09	16470	X	15260	-0-	-1210	-0-	15260	2			N	-0-			-0-
10	17019	X	15359	-0-	-1660	-0-	15359	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

09	28080	X	26411	-0-	-1669	-0-	26411	2			N	-0-			-0-
10	29016	X	26841	-0-	-2175	-0-	26841	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

09	27660	X	26641	-0-	-1019	-0-	26641	2			N	-0-			-0-
10	28272	X	27262	-0-	-1010	-0-	27262	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

09	21330	X	19845	-0-	-1485	-0-	19845	2			N	-0-			-0-
10	21576	X	20225	-0-	-1351	-0-	20225	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	26100	X	23602	-0-	-2498	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	24306	-0-	-1765	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

09	29100	X	27687	-0-	-1413	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	28292	-0-	-1716	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	25170	X	22739	-0-	-2431	-0-	1058	1	21681	2	N	-0-					-0-
10	25544	X	24019	-0-	-1525	-0-	1143	1	22876	2	N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

09	21300	X	20155	-0-	-1145	-0-	938	1	19217	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	19427	-0-	-2552	-0-	924	1	18503	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

09	22170	X	21172	-0-	-998	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	21003	-0-	-1906	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

09	25500	X	23797	-0-	-1703	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	23950	-0-	-2400	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	39510	X	37325	-0-	-2185	-0-	37325	2		N	-0-			-0-
10	40083	X	38012	-0-	-2071	-0-	38012	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	22260	X	19108	-0-	-3152	-0-	19108	2		N	-0-			-0-
10	22289	X	19774	-0-	-2515	-0-	19774	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	23400	X	21790	-0-	-1610	-0-	21790	2		N	-0-			-0-
10	23746	X	22232	-0-	-1514	-0-	22232	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	29790	X	25804	-0-	-3986	-0-	25804	2		N	-0-			-0-
10	30070	X	26456	-0-	-3614	-0-	26456	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	29100	X	24507	-0-	-4593	-0-	24507	2		N	-0-			-0-
10	29512	X	22991	-0-	-6521	-0-	22991	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	20820	X	19097	-0-	-1723	-0-	19097	2		N	-0-			-0-
10	21142	X	18766	-0-	-2376	-0-	18766	2		N	-0-			-0-
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-

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
09	36420	X	33739	-0-	-2681	-0-	33739	2		N	-0-			-0-
10	36828	X	34996	-0-	-1832	-0-	34996	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35370	X	32767	-0-	-2603	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	33330	-0-	-2103	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

09	61260	X	54503	-0-	-6757	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	55086	-0-	-6046	-0-	55086	2			N	-0-					-0-
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-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 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
09	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 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
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 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
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3012	3	24	9	N	22					33
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3026	3	91	9	N	83					116
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

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
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	2961	3			N	-0-					42
10	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3068	3			N	-0-					42
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

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
09	1020	X	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					32
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					32
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

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
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					174
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					174
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	294	-0-	-5224	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

09	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

09	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
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-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

09	7830	X	6329	-0-	-1501	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
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-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
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-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

09	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3515	3	34	9	N	31					58
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3849	3	83	9	N	75					133
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 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
09	7950	X	7277	-0-	-673	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
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-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 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
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
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-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 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
09	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	793	-0-	-1067	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 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
09	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
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-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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
09	9000	X	8543	-0-	-457	-0-	8532	3	11	9	N	10					155
10	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	8719	3	7	9	N	6					161
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

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 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
09	5850	X	5668	-0-	-182	-0-	5668	3			N	-0-					170
10	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			N	-0-					170
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

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
09	8910	X	7230	-0-	-1680	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7325	-0-	-1510	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8255	3	7	9	N	6	155	1			28
10	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8143	3	6	9	N	5					33
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

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
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9390	X	9101	-0-	-289	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					154
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					154
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					106
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					106
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

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 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
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					62
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					62
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

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 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
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4349	3	1	9	N	1					54
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					54
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

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 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
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 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
09	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
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-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 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
09	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-					103
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					103
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					47
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					47
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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

09	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	7922	3	2	9	N	2					77
10	9269	X	8381	-0-	-888	-0-	8379	3	2	9	N	2					79
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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

09	10170	X	9640	-0-	-530	-0-	9633	3	7	9	N	6	26	1			134
10	10447	X	9968	-0-	-479	-0-	9961	3	7	9	N	6					140
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

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

09	9480	X	4933	-0-	-4547	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	4922	-0-	-4874	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
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-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	1199	3	1	9	N	1					65
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1201	3	2	9	N	2					67
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

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					5
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					5
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

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
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					53
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					53
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

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					6
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			N	-0-					43
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2			N	-0-					43
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

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
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					6
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					165
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

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	18030	X	15949	-0-	-2081	-0-	15874	2	75	9	N	68	173	1			170
10	17205	X	16804	-0-	-401	-0-	16743	2	61	9	N	55	179	1			46
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	13955	-0-	-5110	-0-	558	1	13298	2	N	90					112
							99	9									
02	15718	X	NO RPT	-0-	-15718	-0-					N	NO RPT					112

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11092	2	3	9	N	3	3	8			94
10	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14105	2	6	9	N	5	5	8			94
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	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
09	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10869	2	7	9	N	6	6	8			15
10	12028	X	3026	-0-	-9002	-0-	3017	2	9	9	N	8	8	8			15
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	NO RPT	-0-	-10527	-0-					N	NO RPT					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
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	2	4	9	N	4	4	8			21
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5	5	8			21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
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

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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					179
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
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

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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16
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

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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		93	-0-	93	193	93	2			Y	-0-					26
10	453	X	260	-0-	-193	-0-	260	2			Y	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					21
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

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					24
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
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

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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					36
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
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

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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					31
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

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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					28
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
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

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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					30
10	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					30
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

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
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
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

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
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					22
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					22
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

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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					66
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					66
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

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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					28
10	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			Y	-0-					28
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

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
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					112
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					112
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

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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					41
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					41
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

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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					63
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					63
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					41
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					41
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

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
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					56
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					56
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

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
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					16
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16
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

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					124
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					124
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

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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					17
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					17
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

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
09	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					165
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					165
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

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
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					40
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 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
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					40
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					40
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

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					149
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					149
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

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					45
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
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

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					60
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
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

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					23
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
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

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
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16					150
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-	136	1			14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	2			N	-0-					152
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5	41	1			116
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

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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					95
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					100
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

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
09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					120
10	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2122	2	3	9	N	3					123
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

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
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					176
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					176
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

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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					96
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					101
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

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
09	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2125	2	21	9	N	19	98	1			31
10	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					31
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

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
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3745	2	23	9	N	21	84	1			-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 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
09	5580	X	3319	-0-	-2261	-0-	3319	2			N	-0-	169	1			10
10	5332	X	3309	-0-	-2023	-0-	3294	2	15	9	N	14					24
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

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 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
09	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			Y	-0-					45
10	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			Y	-0-					45
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

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-	175	1			20
10	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3484	2			N	-0-					20
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

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 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
09	5400	X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2			N	-0-					31
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6625	2	10	9	N	9					40
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

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					50
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					60
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

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
09	5040	X	3500	-0-	-1540	-0-	674	2	2826	5	N	-0-					152
10	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	5182	2	9197	5	N	7					159
							8	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
*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	0	X	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

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22262					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
*10	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
*10	7223	X	411	-0-	-6812	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	750	1	3255	3	N	39					171
							43	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	775	1	3004	3	N	15	169	1			17
							17	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	750	1	2816	3	N	57					74
							63	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	775	1	2887	3	N	43					117
							47	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	775	1	3003	3	N	25					142
							28	9									
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	700	1	3033	3	N	31	161	1			12
							34	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					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

09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	110	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	144	1	3823	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	6	1	2138	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	8	1	2985	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	6	1	2397	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	N	-0-					5
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	3	1	1316	3	Y	9					19
							10	9									
*09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-	18	1			1
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	4	1	1357	3	Y	-0-					1
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									

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
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	3	1	1096	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	562	-0-	-98	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6546	-0-	-2304	-0-	17	1	6529	3	Y	-0-					10
10	8401	X	6538	-0-	-1863	-0-	17	1	6521	3	Y	-0-					10
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

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 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
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5076	X	3016	-0-	-2060	-0-	8	1	3008	3	Y	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	340	1	4038	3	Y	-0-			-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	355	1	5211	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	2	1	733	3	Y	-0-			-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	750	N	364	-0-	-386	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	6	1	2199	3	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	13	1	4901	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	9	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	6	1	2258	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	3	1	997	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	N	-0-			-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	7	1	2683	3	N	-0-			-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
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-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	-0-			-0-
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-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

09	3060	X	2471	-0-	-589	-0-	6	1	2465	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	8	1	2843	3	N	-0-			-0-
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-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	2	1	756	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	6	1	2318	3	Y	-0-			-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	3	N	-0-			-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	11	1	4140	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	2	1	708	3	N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	7	1	2710	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
10	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	39	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	4	1	1399	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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-

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
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	4	1	1535	3	N	1					21
							1	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	N	1					22
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	6	1	2454	3	Y	-0-			-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	-0-			-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

09	8910	X	8469	-0-	-441	-0-	22	1	8447	3	Y	-0-			-0-
10	9207	X	8755	-0-	-452	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-			-0-
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-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	6	1	2098	3	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-			-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7	1	2748	3	N	-0-			-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

09	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	9	1	3363	3	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

09	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

09	960	N	956	-0-	-4	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	2	1	874	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
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-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-			-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	2	N	-0-			-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	N	-0-			-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	5	1	1768	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	5	1	1908	3	N	-0-			-0-
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-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	3	1	985	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1934	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	Y	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	12	1	4486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	12	1	4684	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	12	1	4412	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	394	1	1679	3	Y	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	408	1	1681	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	2	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
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									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	6	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

09	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	12	1	4644	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	13	1	4842	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	6	1	2377	3	N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	15	1	5876	3	N	-0-					-0-
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	16	1	6083	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	10	1	3998	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	3	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-			-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	Y	-0-			-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	-0-			-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3420	X	3301	-0-	-119	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-			-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	3	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	41	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	117	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	134	1	3556	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	10	1	3802	3	Y	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	110	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	2	N	-0-					-0-
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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2487	-0-	-272	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	6	1	2161	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	6	1	2183	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	5	1	1766	3	Y	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

09	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	12	1	4498	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	13	1	4709	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	11	1	4130	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	13	1	5165	3	Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	14	1	5355	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	5	1	1850	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	N	2672	-0-	-28	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					7
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	-0-					7
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

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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	129	1	3819	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	150	1	3985	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	55	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	5	1	2056	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	6	1	2250	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	7	1	2699	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2872	-0-	-11	-0-	8	1	2864	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	9	1	3494	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	10	1	3593	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					3
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					3
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

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
09	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	6	1	2110	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	5	1	2087	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	6	1	2118	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	11	1	3918	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3287	-0-	287	1062	8	1	3279	3	N	-0-					-0-
10	4068	X	3006	-0-	-1062	-0-	8	1	2998	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	5	1	2010	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

09	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	7	1	2542	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	7	1	2692	3	N	-0-			-0-
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-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-			-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-			-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

09	5670	X	5523	-0-	-147	-0-	14	1	5509	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	15	1	5709	3	N	-0-			-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	10	1	3689	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	Y	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 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
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	123	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 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
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	6	1	2392	3	N	-0-			-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 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
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	31	1	914	2	N	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	7	1	2758	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

09	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	5	1	1748	3	N	-0-			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

09	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	10	1	3768	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	11	1	3923	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	57	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	63	1	1681	2	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	3	N	-0-			-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					8
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					8
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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	8	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 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
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	9	1	3533	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	48	1	18687	3	Y	-0-					-0-
10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	55	1	20561	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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-

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
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	9	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 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
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 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
09	2310	N	1732	-0-	-578	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	7	1	2539	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 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
09	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 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
09	6960	X	5030	-0-	-1930	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	5395	-0-	-1704	-0-	14	1	5347	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 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
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3088	-0-	-542	-0-	8	1	3080	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	8	1	3017	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

09	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	6	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	10	1	3658	3	N	-0-					-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

09	3870	X	3149	-0-	-721	-0-	8	1	3141	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	8	1	2938	3	Y	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

09	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	8	1	3215	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2760	X	1885	-0-	-875	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					23
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					23
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

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
09	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	14 1	1 9	5429	3	Y	1	1	1			-0-
10	6076	X	5474	-0-	-602	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	11	1	4343	3	Y	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

09	5190	X	4856	-0-	-334	-0-	13	1	4843	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

09	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	4	1	1378	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	13	1	4969	3	Y	-0-					-0-
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									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

09	810	N	750	-0-	-60	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	8	1	3222	3	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	9	1	3272	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	169	1	5009	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5156	-0-	-362	-0-	187	1	4969	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	90	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	103	1	2735	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	Y	-0-			-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	369	1	3390	3	N	-0-			-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	384	1	4479	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-			-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	4	1	1359	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	3	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	3	1	1275	3	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	9	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	7	1	2876	3	N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	8	1	2809	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	9	1	3401	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	9	1	3525	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	11	1	4204	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	211	1	573	3	Y	-0-					5
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	343	1	759	3	Y	-0-					5
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

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
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	2	Y	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	121	1	3223	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	190	9	1	3281	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	471	-0-	-242	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4381	X	3171	-0-	-1210	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5 10	1 9	1893	3	Y	9	16	1			-0-
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	5	1	1989	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	14	1	5283	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	6	1	2146	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					2
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

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
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	19	1	7465	3	Y	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	N	-0-					40
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3799	3	N	-0-					40
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

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
*08	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	8	1	2312	3	Y	30					39
							33	9									
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2367	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2437	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
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									

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
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	5	1	1835	3	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	9	1	3408	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2700	N	2580	-0-	-120	-0-	84	1	2496	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	95	1	2537	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	5	1	1948	3	Y	-0-			-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	6	1	2095	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	123	1	3651	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	150	1	3994	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	336	1	2120	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3652	-0-	552	552	350	1	3302	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2598	-0-	-402	150	336	1	2247	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	4	1	1467	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	10	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

09	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	4	1	1304	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	8	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	9	1	3265	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	6	1	2283	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 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
09	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	9	1	3173	3	Y	-0-					-0-
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									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 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
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	6	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					1
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					1
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

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 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
09	4080	X	3296	-0-	-784	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	653	-0-	-3547	-0-	337	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	378	1	2203	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					7
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
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

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
09	7290	X	6638	-0-	-652	-0-	17	1	6621	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	19	1	6955	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	7	1	2512	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	12	1	4437	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	2	N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	7	1	2705	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	7	1	2698	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	8	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	10	1	3639	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5820	X	5794	-0-	-26	-0-	15	1	5778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6014	X	5510	-0-	-504	-0-	15	1	5495	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	9	1	3364	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	9	1	3474	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	2	1	790	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	8	1	2957	3	N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	14	1	5245	3	Y	-0-			-0-
10	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	990	N	611	-0-	-379	-0-	2	1	609	3	N	-0-			-0-
10	899	N	353	-0-	-546	-0-	1	1	352	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	4	1	1375	3	N	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	10	1	3693	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	10	1	3699	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 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
09	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 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
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 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
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4364	-0-	1264	1264	343	1	4021	3	Y	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	14	1	5122	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	9 1	1 9	3529	3	Y	1	1	1			-0-
10	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-					-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 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
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	7	1	2485	3	Y	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	2	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 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
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	2	1	696	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1541	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	9	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	38	1	14836	3	Y	-0-					-0-
10	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	44	1	16555	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
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-

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
09	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	2407	-0-	-2273	-0-	6	1	2379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	4836	X	2856	-0-	-1980	-0-	8	1	2848	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	4	1	1463	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	12	1	4598	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	2	1	856	3	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	6	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2171	2	N	-0-			-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	3	N	-0-			-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	11	1	4086	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2550	N	2340	-0-	-210	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	7	1	2415	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-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
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
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1440	X	79	-0-	-1361	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	515	-0-	-973	-0-	103	1	412	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	952	-0-	-536	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6360	X	4896	-0-	-1464	-0-	13	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4911	-0-	-1289	-0-	13	1	4898	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	58	1	1542	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	90	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	3	N	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	16	1	6118	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	17	1	6267	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	7	1	2793	3	Y	-0-			-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2610	N	2421	-0-	-189	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1694	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	5	1	1753	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	8	1	3131	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	9	1	3303	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-			-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-			-0-
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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-			-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	2	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

09	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

09	2190	N	1880	-0-	-310	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-			-0-
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	11	1	4349	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	12	1	4540	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1763	3	Y	9					9
							10	9									
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									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	55	1	1467	2	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

09	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	53	1	1417	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2880	N	2708	-0-	-172	-0-	7	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2779	-0-	-73	-0-	7	1	2765	3	Y	6					6
							7	9									
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

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
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	48	8	1	3140	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	10	1	3753	3	Y	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	Y	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	38	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	14	1	5121	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 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
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 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
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					2
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 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
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	128	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	5	1	1937	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	5	1	1998	3	Y	5					5
							6	9									
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

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 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
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 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
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 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
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	7	1	2836	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	8	1	2919	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					2
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					2
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

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	7	1	2614	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 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
09	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	12	1	4545	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	13	1	4713	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	3	N	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	8	1	2977	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	10	1	3727	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	95	1	2808	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	112	1	2969	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	690	N	316	-0-	-374	-0-	10	1	306	2	N	-0-			-0-
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	3	1	1133	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	3	1	1192	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	132	1	3904	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	155	1	4130	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-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

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
09	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					5
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

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
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	9	1	3437	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	9	1	3254	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	3	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	3	1	951	3	N	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

09	1170	N	589	-0-	-581	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					28
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					28
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									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

09	4440	X	2816	-0-	-1624	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	9	1	3449	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	5	1	1994	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	5	1	1939	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-			-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	8	1	2908	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	8	1	3027	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	112	1	3321	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	127	1	3385	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	924	-0-	-657	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 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
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	9	9	1			35
							10	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					35
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

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	8	1	3115	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	107	1	2859	2	N	-0-			-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	110	1	2932	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	133	1	3536	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	138	1	3675	2	Y	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

09	4950	X	1889	-0-	-3061	-0-	270	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	116	1	3097	2	N	-0-			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-			-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-			2
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-			2
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

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-			-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	48	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	79	1	2113	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	40	1	1064	2	N	-0-			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	19	1	7518	3	N	-0-			-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	15	1	5592	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 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
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	12	1	4623	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	13	1	4806	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	4	1	1640	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	39	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	102	1	3041	2	N	-0-			-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	7	1	2746	3	N	-0-			-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-			6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1199	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	2	N	-0-			-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	50	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	57	1	1503	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	50	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	55	1	1474	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

09	780	N	631	-0-	-149	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	702	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 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
09	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 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
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	5	1	1829	3	N	-0-					-0-
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-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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
09	5670	X	5213	-0-	-457	-0-	13	1	5200	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5473	-0-	-386	-0-	15	1	5458	3	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 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
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	2	1	802	3	N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 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
09	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	12	1	4455	3	Y	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	5	1	1938	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	13	1	5127	3	N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	14	1	5199	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

09	570	N	568	-0-	-2	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	48	1	1402	2	N	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	32	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	834	1	4252	2	N	-0-			-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	851	1	3682	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-			-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	17	1	6372	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	7	1	2661	3	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	N	-0-			-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	11	1	4016	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-			-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 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
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	16	1	6119	3	Y	-0-			-0-
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	18	1	6787	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 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
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	9	1	3242	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 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
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	4	1	1400	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-			-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			20
10	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-			20
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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			2
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-			2
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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	9	1	3470	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	10	1	3538	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

09	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	155	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	164	1	4369	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

09	3000	N	3079	-0-	79	79	558	1	2520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3004	N	2925	-0-	-79	-0-	595	1	2317	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	3319	-0-	319	319	578	1	2740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	163	1	4850	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	179	1	4765	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

09	10080	X	9565	-0-	-515	-0-	312	1	9253	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	350	1	9326	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	2					2
							2	9									
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

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 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
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	9	1	3466	3	N	-0-					-0-
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-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	225	2	Y	13					13
							682	3	14	9							
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	225	2	Y	7	15	1			5
							686	3	8	9							
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							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8	31	1			2
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	1	1			18
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

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

09	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	127	1	3391	2	N	-0-					-0-
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	16	1	4701	3	Y	3	1	1			16
							3	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	17	1	4863	3	Y	44	35	1			25
							48	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 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
09	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	6	1	2435	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	7	1	2426	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	N	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	3	N	-0-			-0-
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-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	59	1	1748	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	67	1	1778	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	11	1	4147	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	12	1	4517	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	52	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	116	1	3444	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	130	1	3462	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	86	1	2291	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2940	N	2920	-0-	-20	-0-	8	1	2912	3	N	-0-					-0-
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	8	1	3080	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	112	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	111	1	2967	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	11	1	3913	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	14	1	5050	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	6131	-0-	-409	-0-	16	1	6115	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	17	1	6442	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5910	X	5190	-0-	-720	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	15	1	5437	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	7	1	2433	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	9	1	3427	3	N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	10	1	3641	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	3	N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	8	1	3130	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	Y	-0-					-0-
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	8	1	3163	3	N	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	3	Y	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	12	1	4409	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	7	1	2774	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	8	1	2863	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	11 1	1 9	4449	3	Y	1	1	1			-0-
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-	12	1	4455	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	9	1	3415	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	102	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	114	1	3036	2	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
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-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	137	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	146	1	3875	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 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
09	9390	X	8915	-0-	-475	-0-	322	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9135	-0-	-475	-0-	331	1	8804	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	192	1	5117	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	191	1	5081	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

09	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	11	1	4375	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	12	1	4499	3	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

09	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	98	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	107	1	2859	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

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	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

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	717	-0-	-93	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	11	1	4424	3	N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	106	1	2822	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	107	1	2839	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	5	1	1834	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	810	N	188	-0-	-622	-0-	188	3			Y	-0-					11
10	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			Y	-0-					11
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

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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	98	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	102	1	2520	2	N	-0-			-0-
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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

09	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	387	1	3872	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	403	1	3960	2	Y	-0-			-0-
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	3584	-0-	-534	-0-	3584	2			Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

09	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	87	1	2587	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2676	-0-	-145	-0-	97	1	2579	2	N	-0-			-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

09	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	N	-0-			-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	2	1	805	3	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	96	1	2823	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	105	1	2781	2	N	-0-			-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-			5
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-			5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-			-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	26	1	696	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	114	1	3373	2	N	-0-			-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7080	X	6953	-0-	-127	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-			-0-
10	7316	X	7176	-0-	-140	-0-	19	1	7157	3	Y	-0-			-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	49	1	1318	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	50	1	1333	2	N	-0-			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 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
09	6480	X	6022	-0-	-458	-0-	405	1	5617	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	5648	-0-	-1048	-0-	417	1	5231	3	N	-0-			-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 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
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	73	1	2149	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	81	1	2168	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 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
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	17	1	6405	3	N	-0-			-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	N	-0-			-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

09	3000	N	3369	-0-	369	369	9	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2986	-0-	-114	255	8	1	2978	3	N	-0-			-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

09	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	174	1	5164	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	202	1	5363	2	N	-0-			-0-
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-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	-0-			-0-
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-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	113	1	3341	2	Y	-0-			-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	139	1	3689	2	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

09	720	N	658	-0-	-62	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	7	1	2715	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	8	1	2838	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	78	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	95	1	2515	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2970	X	2397	-0-	-573	-0-	78	1	2319	2	N	-0-			-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	124	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	11	1	4144	3	Y	-0-			-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	3	1	1012	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	3	Y	-0-			-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	13	1	4754	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	N	-0-			-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	6	1	2468	3	N	-0-			-0-
10	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	7	1	2455	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	13	1	4911	3	Y	-0-			5
10	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-			5
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

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	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-

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
09	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-			-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	2	N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	139	1	3710	2	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	76	1	2026	2	N	-0-			-0-
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-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	-0-			-0-
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	885	-0-	-130	-0-	885	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2190	N	1360	-0-	-830	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	16	1	419	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	42	1	1129	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	Y	-0-			-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	95	1	2522	2	Y	-0-			-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

09	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	2	1	657	3	Y	-0-			-0-
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	847	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	43	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	43	1	1143	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	61	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	74	1	1979	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	12	1	4516	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	13	1	4728	3	N	-0-					-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	3	1	1053	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

09	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	7	1	2749	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	123	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	3818	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	156	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	164	1	1614	2	N	-0-					-0-
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	1520	-0-	-249	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

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
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	3	1	1159	3	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5775	-0-	-285	-0-	15	1	5760	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5894	-0-	-306	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 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
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 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
09	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	127	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	131	1	3484	2	N	-0-			-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 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
09	3000	N	6668	-0-	3668	18578	17	1	6651	3	Y	-0-			-0-
10	24647	X	6069	-0-	-18578	-0-	16	1	6053	3	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	112	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	121	1	3231	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 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
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 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
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5053	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	13	1	4929	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 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
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	10	1	4034	3	N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	12	1	4334	3	N	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 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
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	5					15
							628	3	6	9							
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	1	16	1			-0-
							642	3	1	9							
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									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 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
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	131	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	151	1	4018	2	N	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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
09	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	9	1	3248	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 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
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 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
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	N	-0-					-0-
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	4	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-			-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

09	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	128	1	3421	2	N	-0-			-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	142	1	3767	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-			-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	75	1	2217	2	N	-0-			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	N	-0-			-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	392	1	602	3	Y	-0-					11
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	405	1	628	3	Y	-0-					11
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

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
09	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	4	1	1419	3	Y	20					40
							22	9									
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	4	1	1548	3	Y	7					47
							8	9									
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									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 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
09	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	92	1	2727	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	108	1	2877	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 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
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 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
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 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
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5791	3	Y	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	796	-0-	-164	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	2	1	716	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	44	1	1165	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	10	1	3683	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	3	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					15
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	19	34	1			-0-
							21	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

09	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	11	1	4375	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	12	1	4504	3	N	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	11	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	12	1	4472	3	N	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

09	4710	X	4226	-0-	-484	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	12	1	4336	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	10	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-					-0-

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
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	26	1			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	Y	15					15
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

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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					3
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					3
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	15	1	5895	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	17	1	6257	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	1	1	334	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	4	1	1419	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
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-

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. 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
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-			-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	12	1	4635	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	10	1	4027	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	11	1	4111	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	5130	X	4872	-0-	-258	-0-	13	1	4859	3	Y	-0-			-0-
10	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	13	1	4922	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
10	589	N	331	-0-	-258	-0-	1	1	330	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	7	1	2733	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	7	1	2782	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	9	1	3354	3	N	-0-			-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	9	1	3359	3	N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-			-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2178	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	50	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	51	1	1367	2	N	-0-			-0-
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-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-			3
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	2			5
							2	9							
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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	7	1	2742	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	8	1	2930	3	N	-0-			-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	14	1	5465	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	15	1	5441	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	19	1	7093	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	319	1	8531	2	N	-0-					-0-
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	319	1	8505	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					7
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-					7
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

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
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	136	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	154	1	4086	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	79	1	2112	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	278	1	2783	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	287	1	2818	3	Y	-0-					-0-
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	2486	-0-	-472	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

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
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	355	1	3552	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	371	1	3639	3	N	-0-					-0-
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	3357	-0-	-413	-0-	3357	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
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	61	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	61	1	1527	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	113	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	113	1	2786	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	151	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	147	1	1446	2	N	-0-					-0-
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	1405	-0-	-190	-0-	1405	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
09	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	165	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	210	1	2059	2	N	-0-					-0-
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	2030	N	1876	-0-	-154	-0-	1876	2			N	-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
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-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

09	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

09	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	78	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	61	1	1496	2	N	-0-					-0-
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-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

09	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	221	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	226	1	2216	2	N	-0-					-0-
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	2046	-0-	-303	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

09	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-			8
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-			8
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

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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	1	1	512	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	N	-0-			-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	111	1	2947	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	166	1	4934	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	193	1	5139	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5790	X	5596	-0-	-194	-0-	183	1	5413	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	207	1	5508	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	483	-0-	-1036	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	92	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	331	1	132	3	Y	-0-					8
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	342	1	134	3	Y	-0-					8
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

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
09	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	7	1	2835	3	N	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	10	1	3868	3	Y	-0-			-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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

09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	62	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1746	2	N	-0-			-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	38	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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 #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							181	3									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	Y	-0-					3
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

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

09	1260	N	697	-0-	-563	-0-	1	1	172	2	Y	-0-					18
							524	3									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					18
							989	3									
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	36900	X	27009	-0-	-9891	-0-	69	1	26901	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	37448	X	24590	-0-	-12858	-0-	66	1	24523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4056	2	N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	158	1	4192	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	718	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					-0-
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									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					5
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

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 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
09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	386	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	440	1	2638	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 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
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	4	1	1604	3	Y	21					37
							23	9									
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-	34	1			3
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

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	16	1	6273	3	Y	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	17	1	6409	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					2
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-					2
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

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

09	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	6	1	2248	3	Y	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-					-0-
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	8	1	2932	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

09	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
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							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

09	18600	X	12524	-0-	-6076	-0-	32	1	12446	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	16585	X	11260	-0-	-5325	-0-	30	1	11229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	11	1	1421	2	Y	36	20	1			18
							4319	3	40	9							
10	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	12	1	1451	2	Y	25	18	1			25
							4430	3	28	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	25	1	9726	3	Y	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	24	1	8950	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	6					17
							7	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					17
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									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 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
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	860	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	33	1	878	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	10	1	3752	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	10	1	3852	3	Y	-0-					8
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									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 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
09	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-					10
10	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					10
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	3	Y	-0-					5
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					5
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

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	Y	2					5
							2	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	4					9
							4	9									
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									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	68	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	72	1	1922	2	N	-0-					-0-
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-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 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
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3180	X	1073	-0-	-2107	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					43
10	2914	X	1804	-0-	-1110	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					43
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					43
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	3	1	1323	3	Y	-0-					43
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					43
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	5418	3	Y	2					20
10	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	15 6	1 9	5553	3	Y	5					25
11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	15 2	1 9	5372	3	Y	2					27
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	5689	3	Y	4					31
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	14 4	1 9	5588	3	Y	4					35
*02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35

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 #: 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
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1275	2	N	-0-			-0-
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-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	527	X	506	-0-	-21	-0-	1	1	505	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-			-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	11	1	4023	3	Y	-0-			-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

09	8310	X	7022	-0-	-1288	-0-	254	1	6768	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7757	-0-	-830	-0-	281	1	7476	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	23	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	82	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	100	1	2673	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	101	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	103	1	2746	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	8	1	2898	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	2	1	281	2	Y	9	16	1			3
							853	3	10	9							
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	2	1	277	2	Y	12					15
							845	3	13	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*08	496	N	356	-0-	-140	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					7
							267	3									
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	7	1			-0-
							217	3									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
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-

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
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	3	Y	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	11	1	4088	3	Y	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	7	1	2448	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3209	-0-	109	109	116	1	3093	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4920	X	4653	-0-	-267	-0-	12	1	4641	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	13	1	4906	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	3	1	1309	3	N	-0-			-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			13
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-			13
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

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
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	7	1	2706	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	11	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	12	1	4508	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	189	1	5594	2	N	-0-			-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	211	1	5624	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	115	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	121	1	3218	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
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
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	7	1	2671	3	N	-0-			-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	8	1	2789	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	117	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	123	1	3269	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	5	1	2054	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	1935	-0-	-390	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	10	1	3748	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	10	1	3834	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	5	1	1746	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-			-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1020	N	481	-0-	-539	-0-	16	1	465	2	N	-0-			-0-
10	868	N	342	-0-	-526	-0-	12	1	330	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	5	1	2077	3	Y	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	53	1	1398	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	87	1	2334	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	89	1	2364	2	Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 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
09	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	110	1	2929	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	111	1	2958	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 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
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 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
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 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
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					5
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					5
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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					3
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					3
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

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 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
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	8	1	3115	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	3	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	8	1	2941	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	4	1	1663	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	4	1	1659	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

09	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	8	1	3022	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	4	1	1323	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	N	-0-			-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	9	1	3180	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	8	1	3167	3	N	-0-			-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	9	1	3174	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	11	1	4390	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	12	1	4537	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	10	1	3858	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	11	1	4125	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	11	1	4073	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	12	1	4477	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	Y	-0-			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	12	1	4770	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	13	1	4919	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
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
09	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	9	1	3553	3	Y	1					18
							1	9									
10	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	10	1	3789	3	Y	4					22
							4	9									
11	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	10	1	3598	3	Y	1					23
							1	9									
12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	9	1	3616	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	9	1	3676	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	9	1	3734	3	Y	-0-					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

09	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

09	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	178	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	185	1	4927	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

09	4110	X	4058	-0-	-52	-0-	147	1	3911	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	129	1	3420	2	N	-0-					-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	5	1	1942	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	4	1	1659	3	Y	6	1	1			14
							7	9									
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	5	1	1732	3	Y	13					27
							14	9									
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									

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
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	9	1	2495	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	1					5
							1	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	3	Y	2					7
							2	9									
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

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
09	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	107	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	125	1	3319	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	8	1	3116	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	9	1	3242	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	140	1	3740	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	146	1	3894	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	497	1	3634	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	157	1	4188	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	5	1	1895	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	5	1	2023	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	125	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	16	1	6379	3	N	-0-					-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	22	1	8330	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	10	1	3640	3	N	-0-					-0-
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-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15					15
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1286	3	15	9	Y	14	21	1			8
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

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 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
09	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	6	1	2311	3	Y	66					155
							73	9									
10	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	8	1	2976	3	Y	22					177
							24	9									
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	8	1	2900	3	Y	26	175	1			28
							29	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	3	Y	25					53
							28	9									
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	6	1	2293	3	Y	18					71
							20	9									
02	2842	X	2327	-0-	-515	-0-	6	1	2304	3	Y	15					86
							17	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	56	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
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	412	-0-	-81	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	131	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	135	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	43	1	1073	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	156	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1496	-0-	-736	-0-	56	1	1440	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	129	1	3325	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-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
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	742	3	7	9	Y	6					6
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			Y	-0-	6	1			-0-
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

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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	126	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	132	1	3522	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	76	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	3909	-0-	-351	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	11	1	4245	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1020	N	503	-0-	-517	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	669	-0-	-478	-0-	2	1	667	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	146	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	143	1	3813	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					5
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					5
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

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
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	4	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	5	1	1684	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	214	1	5709	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	132	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	5	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	9	1	3502	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	8	1	3125	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					2
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					2
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

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 #: 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
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	3424	2	N	-0-			-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3408	2	N	-0-			-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-			12
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-			12
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

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-			-0-
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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	109	1	2891	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	110	1	2933	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	114	1	3021	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	85	1	2248	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

09	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	132	1	3533	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	137	1	3636	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	132	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	136	1	3626	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					15
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					15
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

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

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
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	9	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	N	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	5	1	1700	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	9	1	3631	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	8	1	3022	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

09	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	13	1	4957	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	14	1	5078	3	Y	-0-					-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

09	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	6660	X	3646	-0-	-3014	-0-	9	1	3636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6882	X	3415	-0-	-3467	-0-	9	1	3398	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	158	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

09	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	9	1	3453	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	10	1	3597	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	4	1	1619	3	N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	131	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	141	1	3763	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	7	1	2544	3	N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

	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
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	921	3	N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

	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
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

	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
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

	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
09	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	9	1	3422	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	10	1	3599	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	2	1	832	3	N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	41	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	N	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					2
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					2
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

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	4	1	1612	3	Y	8					38
							9	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	4	1	1660	3	Y	8					46
							9	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	17	56	1			7
							19	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	4	1	1608	3	Y	7					27
							8	9									
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	3	1	1313	3	Y	3					30
							3	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

09	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	12	1	4530	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	13	1	4739	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
10	744	N	388	-0-	-356	-0-	1	1	387	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	8	1	3058	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	9	1	3169	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	187	1	5000	2	N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	189	1	5033	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	65	1	1720	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	N	2414	-0-	-286	-0-	87	1	2327	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2318	-0-	-410	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	121	1	3227	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	125	1	3339	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-			-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4882	3	Y	-0-			-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	N	-0-			-0-
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	118	1	2784	2	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	108	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96	1	2552	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	2	1	844	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	1	1	353	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-			-0-
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	14	1	5172	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	7	1	2577	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	7	1	2723	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	87	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	3	Y	14					21
							15	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	2					23
							2	9									
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									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	174	1	4641	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	14	1	5541	3	N	-0-					-0-
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	16	1	5992	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	7	1	2677	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 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
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-			-0-
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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 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
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	64	1	1710	2	N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	70	1	1865	2	N	-0-			-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 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
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	11	1	3973	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4661	-0-	-175	-0-	12	1	4649	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	214	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	215	1	5730	2	N	-0-					-0-
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-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 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
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	91	1	2430	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	94	1	2503	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 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
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	35	1	928	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	3	11	9	Y	10					10
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

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
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	970	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1006	3	19	9	Y	17					17
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	975	3	29	9	Y	26	1	1			25

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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					8
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	Y	2					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	11	1	4105	3	Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	99	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	105	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	5	1	1671	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-			3
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	Y	-0-			3
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

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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	2	N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	186	1	4969	2	N	-0-			-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 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
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 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
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 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
09	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	80	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3 8	1 9	1199	3	Y	7					10
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	3 3	1 9	1140	3	Y	3					13
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3 3	1 9	1204	3	Y	3					16
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1250	3	Y	6					22
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	1281	3	Y	7					29
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1580	3	Y	6	28	1			7

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 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
09	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	10	1	3660	3	N	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 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
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 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
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	9	1	3318	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 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
09	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	11	1	4289	3	Y	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	12	1	4350	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	12	1	4760	3	Y	-0-					12
10	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	13	1	4925	3	Y	-0-					12
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

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
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-					10
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					10
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2270	-0-	-880	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 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
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 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
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			Y	-0-					7
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					7
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

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	1110	N	898	-0-	-212	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	111	1	2941	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

09	3360	X	3329	-0-	-31	-0-	120	1	3209	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	123	1	3274	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	64	1	1699	2	N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			19
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			19
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

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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	7	1	2757	3	Y	-0-			-0-
10	2883	N	2876	-0-	-7	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 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
09	5370	X	4847	-0-	-523	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	13	1	4984	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 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
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	6	1	2325	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4659	-0-	-171	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	13	1	4830	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 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
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	171	1	4555	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	9	1	2560	3	Y	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	9	1	2615	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	139	1	3712	2	N	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	155	1	4135	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	154	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	160	1	4246	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3990	X	3346	-0-	-644	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	9	1	3308	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-			-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	188	1	5016	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	19	1	7203	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	20	1	7494	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	Y	-0-			-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6	1	2375	3	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

09	330	N	324	-0-	-6	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	9	1	3641	3	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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, 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
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	6	1	2205	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	199	1	5313	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	203	1	5403	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	42					42
							46	9									
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	Y	2	42	1			2
							2	9									
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									

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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	1					1
							1	9									
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									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1381	3									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1405	3									
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									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 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
09	6944	X	2964	-0-	-3980	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 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
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 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
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1329	3	Y	-0-			-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1110	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-			-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	22	1	533	2	N	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	55	1	1192	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	94	1	2512	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	97	1	2549	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

09	1721	X	604	-0-	-1117	-0-	30	1	574	2	N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	-0-			-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	93	1	2258	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	97	1	2379	2	N	-0-			-0-
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

09	5730	X	5482	-0-	-248	-0-	498	1	4984	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	527	1	5178	2	N	-0-			-0-
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	4770	-0-	-566	-0-	4770	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	52	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	723	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	732	1	1673	2	N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	712	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	127	1	2982	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					2
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	-0-			-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	6	1	2078	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	5	1	1884	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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-

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
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	477	-0-	-205	-0-	1	1	476	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	454	1	1610	3	N	-0-					-0-
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	469	1	1501	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-			-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	250	1	6663	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7175	-0-	-79	-0-	260	1	6915	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-			-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	218	1	5814	2	N	-0-			-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	225	1	5976	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117	1	3119	2	N	-0-			-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-	9	1			3
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	3	1	1032	3	Y	2					5
							2	9									
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									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	7	1	2733	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	9	1	3634	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	10	1	3749	3	Y	46	46	1			27
							51	9									
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									

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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					7
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					7
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

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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	2	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	5	1	1725	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					18
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					18
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	3	N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	7					24
							8	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	7	28	1			3
							8	9									
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									

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 #: 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
09	T. A.		1882	-0-	1882	5913	5	1	1876	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	T. A.		1861	-0-	1861	7774	5	1	1856	3	Y	-0-					3
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									

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
09	T. A.		3590	-0-	3590	21360	9	1	3551	3	Y	27					56
							30	9									
10	T. A.		3472	-0-	3472	24832	20	1	3452	3	Y	-0-	52	1			4
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									

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
09	T. A.		843	-0-	843	2733	2	1	841	3	Y	-0-					5
10	T. A.		603	-0-	603	3336	2	1	601	3	Y	-0-					5
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-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

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
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	3 7	1 9	912	3	Y	6					12
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	3 7	1 9	934	3	Y	6					18
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

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

09	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	149	1	3966	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	155	1	4137	2	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					2
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					2
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					-0-
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

09	420	N	363	-0-	-57	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	198	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	202	1	5381	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	13	1	4900	3	Y	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

09	9300	X	8569	-0-	-731	-0-	309	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	312	1	8293	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	8	1	3033	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	8	1	3123	3	Y	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

09	480	N	467	-0-	-13	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	1	1	480	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	1					2
							1	9									
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					2
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					2

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 #: 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
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

09	840	N	783	-0-	-57	-0-	2	1	781	3	N	-0-			-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	2	1	833	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	131	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	131	1	3497	2	N	-0-			-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

09	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	17	1	6657	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6810	-0-	-196	-0-	18	1	6792	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

09	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	97	1	2589	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	104	1	2776	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	837	3	Y	-0-			-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-			-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	126	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	N	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	69	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	72	1	1910	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
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-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					5
10	2480	N	749	-0-	-1731	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					5
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									

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 #: 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
09	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	9	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		908	-0-	908	3817	2	1	906	3	Y	-0-					3
10	T. A.		940	-0-	940	4757	3	1	937	3	Y	-0-					3
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

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
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	1	1	410	3	N	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					2
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

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
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	132	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	133	1	3540	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	84	1	2237	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	92	1	2467	2	Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

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

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
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-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 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
09	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	9	1	3648	3	Y	43					160
							47	9									
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	10	1	3731	3	Y	50	170	1			40
							55	9									
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									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 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
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					2
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	6	1	2045	3	N	-0-					2
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	146	1	3892	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	149	1	3958	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	1	1	553	3	Y	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					2
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

09	330	N	278	-0-	-52	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					3
10	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	10	1	3703	3	Y	-0-					3
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

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

09	360	N	315	-0-	-45	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					40
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	30					70
							33	9									
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	6	-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	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
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
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	9	1	3297	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	9	1	3346	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

09	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	16	1	6351	3	Y	-0-					7
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	18	1	6581	3	Y	1					8
							1	9									
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

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

09	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					10
10	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					10
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

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					17
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					17
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2727	-0-	-33	-0-	7	1	2720	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	7	1	2762	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-					2
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4845	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
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									

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
09	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	5	1	1954	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					7
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									

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
09	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					2
10	4619	X	3699	-0-	-920	-0-	10	1	3658	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2400	N	2087	-0-	-313	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2586	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	3	1	985	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	1	1	513	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	34	1	13290	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13062	-0-	-516	-0-	35	1	13027	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-			-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-			-0-
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							

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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
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-

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
09	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	191	1	5107	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	198	1	5281	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	Y	-0-			-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	116	1	3087	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	130	1	3467	2	N	-0-			-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	149	1	3955	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	170	1	4540	2	N	-0-			-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	179	1	4753	2	N	-0-			-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	135	1	3588	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-			-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	11	1	4077	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	10	1	3694	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	10	1	3903	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	115	1	2776	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	118	1	2884	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	150	1	3643	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	156	1	3787	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	N	-0-			-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2820	N	2444	-0-	-376	-0-	98	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	102	1	2374	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	153	1	3661	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	158	1	3740	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	215	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	147	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	146	1	3601	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	91	1	911	2	Y	-0-					13
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	2	Y	-0-					13
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					13

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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	63	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

09	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	86	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	88	1	2348	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-			-0-
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-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 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
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					2
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					2
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 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
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	881	-0-	-1099	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4	1	1649	3	Y	-0-					8
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									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	163	1	4326	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 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
09	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	181	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5216	-0-	-116	-0-	189	1	5027	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 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
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	131	1	3499	2	N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	249	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	256	1	6249	2	N	-0-					-0-
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-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 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
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	61	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	110	1	2658	2	N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	107	1	2702	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	2	1	721	2	N	1					8
							10	3	1	9							
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	-0-					8
							16	3									
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									

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
09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	211	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	218	1	5252	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	115	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	112	1	2815	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	169	1	4067	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	159	1	3912	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4750	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	173	1	4624	2	N	-0-					-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	181	1	4825	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	99	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	105	1	2792	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	120	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	125	1	3336	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6720	X	6178	-0-	-542	-0-	223	1	5955	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	234	1	6218	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	138	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	143	1	3805	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	119	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	56	1	1498	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	53	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	245	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	251	1	6682	2	N	-0-					-0-
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-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	5	1	1964	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	146	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	154	1	4110	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-			-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-			-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	2	1	818	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	95	1	2532	2	N	-0-			-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	210	1	5604	2	N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	217	1	5777	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	30	1	801	2	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		3373	-0-	3373	17215	9 15	1 9	3349	3	Y	14	25	1			48
10	20802	X	3587	-0-	-17215	-0-	10 9	1 9	3568	3	Y	8					56
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

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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	184	1	4904	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5177	-0-	-589	-0-	187	1	4990	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	7					32
							8	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	Y	8	22	1			18
							9	9									
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									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	178	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	187	1	4986	2	N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	28	1	687	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

09	1590	N	1224	-0-	-366	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	12	1	4679	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	13	1	4865	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	172	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	179	1	4757	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	206	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	12	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	13	1	4692	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5993	-0-	-331	-0-	16	1	5977	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	11	1	3987	3	Y	-0-			-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	Y	-0-			-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	-0-			-0-
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	870	N	808	-0-	-62	-0-	29	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	29	1	772	2	Y	-0-			-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	N	-0-			-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	13	1	4828	3	N	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	2	1	900	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	822	-0-	-232	-0-	2	1	820	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	2	1	762	3	Y	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-			-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	5	1	2000	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	6	1	2053	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	4	1	1632	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	5	1	1673	3	N	-0-			-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	11	1	4087	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	270	1	7193	2	N	-0-			-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	278	1	7396	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3288	-0-	188	188	9	1	3279	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	3	1	1197	3	N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	Y	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	11	1	4108	3	N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	9	1	3220	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	14	1	5245	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	15	1	5607	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	11	1	4191	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	12	1	4338	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	8	1	3054	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

09	360	N	262	-0-	-98	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5940	X	3390	-0-	-2550	-0-	9	1	3381	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3432	-0-	-2179	-0-	9	1	3423	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

09	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	N	-0-			-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	2	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	137	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	142	1	1394	2	Y	-0-			-0-
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	1289	-0-	-132	-0-	1289	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
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	341	1	3416	2	Y	-0-			-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	357	1	3507	2	Y	-0-			-0-
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	3141	-0-	-484	-0-	3141	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
09	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	9	1	3276	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

09	6570	X	5159	-0-	-1411	-0-	642	1	4517	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	665	1	5287	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

09	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					-0-
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-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

09	420	N	298	-0-	-122	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

09	750	N	634	-0-	-116	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	367	1	2848	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	380	1	2955	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	210	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	199	1	2503	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	121	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	102	1	1279	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 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
09	15840	X	12566	-0-	-3274	-0-	32	1	12534	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	12597	-0-	-2748	-0-	34	1	12563	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 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
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 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
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	123	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	125	1	3002	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 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
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	9	1	3502	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	102	1	2704	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	63	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	66	1	1755	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4745	3	N	-0-			-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	13	1	4814	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	8	1	2941	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-			-0-
10	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	211	1	5634	2	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	13	1	4938	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	14	1	5153	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	120	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	122	1	3247	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	7	1	2557	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	61	1	1621	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	3571	-0-	-419	-0-	129	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	107	1	2849	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	10	1	4046	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	11	1	4161	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	94	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 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
09	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	81	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	86	1	2283	2	N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	64	1	1700	2	N	-0-					1
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	N	-0-					1
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

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 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
09	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	97	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	100	1	2674	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 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
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 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
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	13	1	5185	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5289	-0-	-601	-0-	14	1	5275	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	2	N	-0-			-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	61	1	1485	2	N	-0-			-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 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
09	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	323	1	3232	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	339	1	3325	2	Y	-0-			-0-
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	3048	-0-	-403	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 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
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	165	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	183	1	1792	2	N	-0-			-0-
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	1621	-0-	-206	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3838	-0-	-152	-0-	349	1	3489	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	363	1	3561	2	Y	-0-			-0-
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	3147	-0-	-565	-0-	3147	2			Y	-0-			-0-

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 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
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 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
09	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	63	1	1756	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	63	1	1792	2	N	-0-			-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	93	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	93	1	2143	2	N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	96	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	1939	-0-	-761	-0-	77	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 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
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	110	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	125	1	3317	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	129	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	137	1	3634	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-					-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	23	1	602	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	92	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	95	1	2529	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	164	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	168	1	4469	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	137	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	27	1	728	2	N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	27	1	720	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	9	1	3641	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	11	1	3931	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	34	1	910	2	N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	35	1	936	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3006	-0-	6	6	442	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	2933	N	2927	-0-	-6	-0-	413	1	2488	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	113	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	118	1	3128	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	3	Y	-0-					7
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					7
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

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
09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	111	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	115	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	115	1	3070	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	105	1	2795	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	2	1	817	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	47	1	18381	3	N	-0-					-0-
10	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	50	1	18539	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	9	1	3591	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	6316	-0-	-44	-0-	16	1	6300	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	17	1	6249	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	169	1	4497	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5026	-0-	-616	-0-	182	1	4844	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	144	1	3842	2	N	-0-			-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	80	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	85	1	2257	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	N	-0-			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	106	1	2828	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	55	1	1457	2	N	-0-			-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	77	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	82	1	2172	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	2	1	702	3	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-			-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

09	3000	N	3438	-0-	438	1224	9	1	3429	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2829	-0-	-271	953	8	1	2821	3	N	-0-			-0-
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

09	1200	N	995	-0-	-205	-0-	3	1	992	3	Y	-0-			2
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-			2
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							

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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
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
09	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	321	1	8565	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	346	1	9202	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

09	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	6	1	2425	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	7	1	2525	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

09	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	9	1	3288	3	N	-0-			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	10	1	3597	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

09	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	9	1	3320	3	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	9	1	3466	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

09	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	161	1	4309	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	165	1	4378	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	135	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	136	1	3343	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	59	1	1462	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	X	2142	-0-	-168	-0-	5	1	2104	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	6	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	63	1	1545	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	91	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	94	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	127	1	3007	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	14	1	5361	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5506	-0-	-353	-0-	15	1	5491	3	N	-0-					-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	11	1	4139	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

09	5100	X	4882	-0-	-218	-0-	176	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	182	1	4853	2	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	-0-					-0-
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	6	1	2376	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

09	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	12 20	1 9	4834	3	Y	18	1	1			28
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	5056	3	Y	17	33	1			12
11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	13 30	1 9	4698	3	Y	27	2	1			37
12	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	12 26	1 9	4789	3	Y	24	50	1			11
01	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	13 39	1 9	5022	3	Y	35	4	1			42
*02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	12 31	1 9	4808	3	Y	28	41	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 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
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	125	1	3341	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	119	1	3171	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

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-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

09	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	132	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	134	1	3315	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

09	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	183	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	185	1	4576	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	91	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	88	1	2161	2	N	-0-					-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

09	480	N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4950	X	4565	-0-	-385	-0-	181	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	185	1	4576	2	N	-0-					-0-
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	466	1	4663	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	486	1	4772	2	N	-0-					-0-
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	4359	-0-	-600	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

09	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	9	1	3543	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3550	3	N	-0-					-0-
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-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	3	1	974	3	Y	4					27
							4	9									
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	3	1	1035	3	Y	2	24	1			5
							2	9									
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

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	190	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	14	1	5370	3	N	-0-			-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	14	1	5279	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	5	1	1941	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	7	1	2593	3	N	-0-			-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	3	N	-0-			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

09	14B2 EXT		4446	-0-	4446	20796	341	1	4105	3	Y	-0-			-0-
10	25235	X	4439	-0-	-20796	-0-	352	1	4087	3	Y	-0-			-0-
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

09	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-			-0-
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-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

09	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-			-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	102	1	2724	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	162	1	4316	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	169	1	4488	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	141	1	3751	2	N	-0-			-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	3008	2	N	-0-			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3078	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-			-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	9	1	3467	3	Y	-0-			-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	104	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1716	-0-	-950	-0-	62	1	1654	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	5	1	1945	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	6	1	2302	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4890	X	4793	-0-	-97	-0-	173	1	4620	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	182	1	4848	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	9	1	3485	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

09	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	70	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	71	1	1893	2	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

09	6540	X	5552	-0-	-988	-0-	14	1	5538	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	18	1	6606	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

09	2760	N	2747	-0-	-13	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	61	1	1630	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

09	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	526	1	14041	2	N	-0-					-0-
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	561	1	14943	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 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
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	112	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	7	1	2868	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	8	1	2990	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	3	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 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
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	24	1	9221	3	N	-0-					-0-
10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	26	1	9718	3	N	-0-					-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 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
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	353	1	9418	2	N	-0-					-0-
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	366	1	9744	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 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
09	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	115	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	111	1	2947	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	141	1	3757	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	145	1	3866	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 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
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	104	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 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
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	110	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 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
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	165	1	4412	2	N	-0-					-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	168	1	4480	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 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
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	2	N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	140	1	3722	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 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
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4750	-0-	-140	-0-	172	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	178	1	4746	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	85	1	2270	2	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	208	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	214	1	5708	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	164	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	171	1	4558	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	97	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	99	1	2635	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	195	1	5196	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	204	1	5434	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	4275	-0-	-15	-0-	11	1	4264	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	12	1	4406	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	4	1	1512	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 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
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	10	1	3882	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	11	1	3941	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 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
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	3 6	1 9	1185	3	N	5					5
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	3	N	-0-					5
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

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 #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	8	1	3185	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
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-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 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
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	3	2	9	Y	2					4
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	430	3	3	9	Y	3					7
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	146	1	2768	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	121	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	125	1	3236	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	123	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2880	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10380	X	9941	-0-	-439	-0-	26	1	9915	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	27	1	10256	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	5	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	6	1	2094	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	9	1	3347	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	159	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	148	1	3950	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	7	1	2870	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	8	1	2951	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-			-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	10	1	3929	3	N	-0-			-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	368	1	3212	3	Y	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	381	1	3363	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	233	1	2337	2	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	242	1	2375	2	Y	-0-			-0-
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	2407	N	2230	-0-	-177	-0-	2230	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
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-			-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	257	1	2527	2	N	-0-			-0-
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	2324	-0-	-286	-0-	2324	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	Y	-0-					-0-
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	725	N	717	-0-	-8	-0-	717	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
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	4	1	1628	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	6019	-0-	-341	-0-	600	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6404	-0-	-168	-0-	596	1	5808	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	634	1	16910	2	N	-0-					-0-
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	637	1	16962	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	93	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	98	1	2605	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	68	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	70	1	1860	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	28	1	733	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1217	2	N	-0-			-0-
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-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

09	5220	X	5024	-0-	-196	-0-	13	1	5011	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	14	1	5137	3	N	-0-			-0-
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-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

09	5430	X	4934	-0-	-496	-0-	13	1	4921	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	14	1	5065	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

09	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	10	1	3819	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	11	1	4000	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3049	3	N	-0-			-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
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

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
09	1320	N	233	-0-	-1087	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	221	-0-	-1019	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	127	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	30	1	11708	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	12049	-0-	-227	-0-	32	1	12017	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	16	1	6068	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	10	1	3691	3	N	-0-			-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	11	1	4018	3	N	-0-			-0-
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-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	7	1	2615	3	N	-0-			-0-
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	6	1	2360	3	N	-0-			-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	N	-0-			-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	3	N	-0-			-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

09	16080	X	15012	-0-	-1068	-0-	542	1	14470	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	563	1	14985	2	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

09	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	13	1	5009	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5275	-0-	-150	-0-	14	1	5261	3	Y	-0-			-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	N	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			12
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			12
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

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
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	9	1	3519	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	10	1	3624	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	8	1	2922	3	N	-0-			-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	8	1	2975	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	1	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	407	-0-	-244	-0-	1	1	406	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	4	1	1710	3	N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	8	1	3084	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	9	1	3187	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2310	N	2005	-0-	-305	-0-	5	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	5	1	1927	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	75	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	8	1	3163	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	9	1	3307	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	4	1	1461	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	150	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4114	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	125	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	129	1	3114	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	19230	X	18553	-0-	-677	-0-	731	1	17822	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	18996	-0-	-875	-0-	735	1	18261	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	863	1	2856	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	907	1	3128	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
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									

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
09	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	419	1	4193	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	428	1	4202	2	N	-0-					-0-
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	3674	-0-	-792	-0-	3674	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
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
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	754	N	694	-0-	-60	-0-	694	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
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	7474	3	Y	1	1	1			-0-
10	7595	X	7576	-0-	-19	-0-	20	1	7556	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4740	X	4638	-0-	-102	-0-	12	1	4626	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	13	1	4859	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	115	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	120	1	3186	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4122	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	9	1	3596	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	10	1	3725	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	Y	12	12	1			-0-
							1571	3	13	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	14022	-0-	-258	-0-	36	1	13986	3	Y	-0-					7
10	14756	X	14483	-0-	-273	-0-	39	1	14444	3	Y	-0-					7
11	14280	X	13982	-0-	-298	-0-	38	1	13944	3	Y	-0-					7
12	14756	X	14346	-0-	-410	-0-	36	1	14310	3	Y	-0-					7
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	36	1	14305	3	Y	-0-					7
02	13543	X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	7					7
							1183	3	8	9							
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	3	1	394	2	Y	5	12	1			-0-
							1203	3	6	9							
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	6	-0-
							1176	3									
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	18	1	1			17
							1150	3	20	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	12					27
							1059	3	13	9							
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	-0-	25	1			2
							1120	3									
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									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	Y	4					11
							1250	3	4	9							
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	3					14
							1294	3	3	9							
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							

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
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	3	Y	58	2	1			90
							64	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	54	100	1			44
							59	9									
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									

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
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	9	1	3360	3	Y	19	1	1			29
							21	9									
10	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	9	1	3400	3	Y	15	38	1			6
							17	9									
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									

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
09	20340	X	19722	-0-	-618	-0-	712	1	19010	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	20110	-0-	-9	-0-	728	1	19382	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5100	X	4652	-0-	-448	-0-	168	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	180	1	4793	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 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
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	13	1	5056	3	Y	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 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
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	4	1	1636	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 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
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	45	1	2584	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 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
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	16020	X	14921	-0-	-1099	-0-	38	1	14883	3	Y	-0-					-0-
10	16399	X	15359	-0-	-1040	-0-	41	1	15318	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	23	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4980	X	4938	-0-	-42	-0-	178	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	181	1	4818	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	81	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	83	1	2199	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	15	1	5869	3	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12	1	4581	3	Y	-0-					13
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	13	1	4705	3	Y	5					18
							6	9									
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

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
09	7260	X	5848	-0-	-1412	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	7	1	910	2	Y	-0-					12
							2765	3									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	8	1	935	2	Y	-0-					12
							2856	3									
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							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 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
09	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	392	1	10474	2	N	-0-					-0-
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	397	1	10562	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	782	1	2464	3	Y	1	29	1			38
							1	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	845	1	2853	3	Y	-0-	1	1			37
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									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	4	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 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
09	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 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
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	1	1	551	3	N	-0-			-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	2	1	567	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

09	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	46	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	52	1	1370	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	58	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

09	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-			-0-
10	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6780	X	6380	-0-	-400	-0-	248	1	6132	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	256	1	6261	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	217	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	225	1	5626	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1080	N	634	-0-	-446	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	48	1	654	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	137	1	1343	2	Y	-0-					3
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	1243	-0-	-120	-0-	1243	2			Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	207	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1653	-0-	-579	-0-	169	1	1484	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	336	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1856	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	139	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	640	-0-	-476	-0-	83	1	557	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	121	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	101	1	2688	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	8	1	3068	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	468	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	361	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	103	1	2555	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	314	1	3079	2	Y	-0-					-0-
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	2397	-0-	-1199	-0-	2397	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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	Y	-0-					2
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					2
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

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
09	2640	X	1836	-0-	-804	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	109	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	111	1	2966	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	6	1	2221	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	6	1	2244	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

09	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	1	1	353	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

09	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	11	1	4162	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	9	1	3410	3	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-			-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

09	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	10	1	3817	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	11	1	4000	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

09	5610	X	5159	-0-	-451	-0-	13	1	5146	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	14	1	5040	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

09	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	11	1	4174	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	12	1	4531	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	3	1	964	3	Y	-0-			17
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			17
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	15060	X	14132	-0-	-928	-0-	510	1	13622	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	520	1	13851	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					3
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	N	-0-					3
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

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	3					7
							3	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	5					12
							6	9									
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									

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
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	3	1	1293	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	30					33
							33	9									
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									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 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
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	219	1	5850	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	229	1	6103	2	N	-0-					-0-
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-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 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
09	5520	X	5321	-0-	-199	-0-	192	1	5129	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	201	1	5342	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 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
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	16	1	6167	3	Y	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	17	1	6360	3	Y	-0-					-0-
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	64	1	1702	2	N	-0-					-0-
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-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 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
09	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	9	1	3488	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8460	X	8158	-0-	-302	-0-	295	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8338	-0-	-404	-0-	302	1	8036	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	8	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	9	1	3200	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	6	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	7	1	2474	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	8	1	2953	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	8	1	2871	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	10064	-0-	-736	-0-	26	1	10038	3	Y	-0-					28
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	30	1	11305	3	Y	-0-					28
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

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	666	1	2465	3	Y	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	690	1	3034	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

09	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					3
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					3
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

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	156	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	176	1	4687	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	3 10	1 9	1222	3	Y	9	9	1			-0-
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	5	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	29	1	11097	3	N	-0-					-0-
10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	30	1	11354	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	13	1	3627	3	N	8					74
							9	9									
10	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	14	1	3830	3	Y	7	72	1			9
							8	9									
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									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	175	1	4660	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-			-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	9	1	3244	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 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
09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	354	1	9456	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	362	1	9629	2	N	-0-			-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 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
09	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	10	1	3726	3	Y	-0-			6
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	10	1	3900	3	Y	-0-			6
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

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	177	1	4722	2	N	-0-			-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	183	1	4874	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	174	1	4634	2	N	-0-			-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	179	1	4761	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5370	X	5345	-0-	-25	-0-	14	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14550	X	13632	-0-	-918	-0-	492	1	13140	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	14257	-0-	-623	-0-	516	1	13741	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	12	1	4711	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	13	1	4780	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	783	3	13	9	Y	12					12
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	957	3	7	9	Y	6	10	1			8
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

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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	886	3	22	9	Y	20	11	1			10
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	3	9	9	Y	8	10	1			8
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

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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	3	37	9	Y	34	21	1			13
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	12	1			10
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	Y	28	1	1			27

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
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	3	1	1059	3	Y	3					15
							3	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	3					18
							3	9									
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									

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
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	442	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	354	1	3105	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	365	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	385	1	3776	2	N	-0-					-0-
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	3472	-0-	-414	-0-	3472	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
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	214	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	X	1147	-0-	-533	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	210	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	205	1	5047	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8490	X	7557	-0-	-933	-0-	19	1	7538	3	Y	-0-					2
10	8773	X	8410	-0-	-363	-0-	22	1	8388	3	Y	-0-					2
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

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
09	6750	X	6660	-0-	-90	-0-	241	1	6419	2	N	-0-					-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7835	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	7	1	2674	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					5
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					5
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

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
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	9	1	3350	3	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	2506	-0-	-494	1508	6	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2591	-0-	-509	999	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					3
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

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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5					18
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	3	9	9	Y	8					26
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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-	37	1			2

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
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	2	1	278	2	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	3	1	9	Y	1					13
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	776	3	2	9	Y	2					15
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

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
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	5	1	1393	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					2
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

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
09	7050	X	6754	-0-	-296	-0-	17	1	6737	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7046	-0-	-208	-0-	19	1	7027	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 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
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 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
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 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
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6165	-0-	-1337	-0-	16	1	6149	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21630	X	20828	-0-	-802	-0-	752	1	20076	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	21414	-0-	-720	-0-	775	1	20639	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	3					27
							3	9									
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	4	1	1326	3	Y	4					31
							4	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 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
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	154	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	159	1	3724	2	N	-0-					-0-
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-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

09	10080	X	9572	-0-	-508	-0-	346	1	9226	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	349	1	9284	2	N	-0-					-0-
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-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	74	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	76	1	2033	2	N	-0-					-0-
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-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	189	1	5030	2	N	-0-					-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	13	1	5167	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	14	1	5317	3	Y	-0-					-0-
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

09	3480	X	1531	-0-	-1949	-0-	55	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1549	-0-	-1117	-0-	56	1	1493	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	246	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	238	1	3229	2	N	-0-					-0-
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-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	694	1	1171	3	Y	37	1	1			50
							41	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	716	1	963	3	Y	32	44	1			38
							35	9									
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									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	54	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	105	1	2793	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	12	1	4292	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	61	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	62	1	1662	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	494	1	11756	2	N	-0-					-0-
10	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	509	1	12455	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	10	1	3915	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	11	1	4061	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	423	1	11303	2	N	-0-					-0-
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	439	1	11678	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	248	-0-	-292	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	796	-0-	-568	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	8	1	2923	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	5498	-0-	-22	-0-	425	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	436	1	5164	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	47	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	1	1	404	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-			-0-
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-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

09	6240	X	6111	-0-	-129	-0-	221	1	5890	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	229	1	6094	2	N	-0-			-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	9	1	3542	3	N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	N	-0-			-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

09	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	493	1	11662	2	N	-0-			-0-
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	479	1	11969	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	837	2	N	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 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
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	14	1	5574	3	Y	7					27
							8	9									
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	1					28
							1	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 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
09	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					12
10	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	13	1	4673	3	Y	-0-					12
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

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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
09	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 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
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	189	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	185	1	4606	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	150	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	141	1	3450	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 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
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	9	1	3558	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	10	1	3703	3	N	-0-			-0-
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-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 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
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	79	1	1839	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	74	1	1871	2	N	-0-			-0-
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 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
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	169	1	4508	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	172	1	4577	2	N	-0-			-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 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
09	4800	X	4171	-0-	-629	-0-	11	1	4160	3	N	-0-			-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	N	-0-			-0-
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	4	1	1529	3	N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	9	1	3659	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6810	3	Y	-0-			-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4560	X	3818	-0-	-742	-0-	369	1	3449	3	Y	-0-			-0-
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	381	1	3510	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	870	X	134	-0-	-736	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
10	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	365	1	385	3	Y	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	4	1	1494	3	Y	37	1	1			42
							41	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	23					65
							25	9									
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									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

09	7350	X	7205	-0-	-145	-0-	19	1	7186	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7442	-0-	-91	-0-	20	1	7422	3	N	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

09	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					12
10	2325	X	647	-0-	-1678	-0-	2	1	620	3	Y	23					35
							25	9									
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

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	8	1	2991	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	9	1	3168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	339	1	3403	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	353	1	4403	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	2					6
							706	3	2	9							
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	4					10
							732	3	4	9							
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									

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
09	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	12	1	4648	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	13	1	4778	3	Y	24					34
							26	9									
11	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	13	1	4589	3	Y	32					66
							35	9									
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	4987	3	Y	12	44	1			34
							13	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	Y	12	4	1			42
							13	9									
*02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	3	Y	22	57	1			7
							24	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 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
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	3	1	923	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 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
09	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	11	1	3155	3	Y	-0-					3
10	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	12	1	3252	3	Y	-0-					3
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	1	2968	3	Y	17					20
							19	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 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
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-					24
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-					24
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

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 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
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	441	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	433	1	2450	2	N	-0-					-0-
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	341	-0-	-3193	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	319	-0-	-2987	-0-	319	1			N	-0-					-0-

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
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	666	1	2495	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	861	-0-	-410	-0-	683	1	178	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	7	1	408	2	Y	16	1	1			25
							2665	3	18	9							
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	7	1	418	2	Y	11	29	1			7
							2745	3	12	9							
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							

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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	141	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	7	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	8	1	2824	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	N	2669	-0-	-151	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	63	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	59	1	1502	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1890	N	1566	-0-	-324	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	442	1	5783	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14610	X	13876	-0-	-734	-0-	36	1	13840	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	39	1	14491	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	16	1	4548	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	18	1	5052	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2575	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5506	3	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	15	1	5652	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	15510	X	15100	-0-	-410	-0-	39	1	15061	3	Y	-0-			-0-
10	16027	X	15660	-0-	-367	-0-	42	1	15618	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			12
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-			12
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

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
09	3000	N	2364	-0-	-636	747	6	1	2358	3	Y	-0-			-0-
10	3082	N	2335	-0-	-747	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	12	1	4693	3	N	-0-			-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-			-0-
10	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			2
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	8	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	9	1	3218	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

09	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

09	3630	X	2668	-0-	-962	-0-	9	1	2573	3	N	78	168	1			11
							86	9									
10	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	11	1	2937	3	N	-0-					11
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	4	1	1544	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

09	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 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
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-					2
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

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					7
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					7
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

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
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 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
09	18540	X	17177	-0-	-1363	-0-	44	1	17133	3	N	-0-					-0-
10	18941	X	17818	-0-	-1123	-0-	48	1	17770	3	N	-0-					-0-
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-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	700	1	3808	3	Y	-0-					35
10	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	723	1	3692	3	Y	-0-					35
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

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 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
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	38	1	1023	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 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
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	25	1	9677	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	25	1	9473	3	N	-0-					-0-
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-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 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
09	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	105	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	184	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	182	1	4465	2	N	-0-					-0-
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-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	1227	-0-	-2763	-0-	4	1	1221	3	Y	2					5
							2	9									
10	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	7	1	1979	3	Y	7					12
							8	9									
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	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	Y	12					33
							13	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 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
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	170	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	166	1	1631	2	Y	-0-					-0-
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	1499	-0-	-183	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 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
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	705	1	5947	3	Y	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	728	1	5769	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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-

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
09	7650	X	6163	-0-	-1487	-0-	16	1	6147	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	18	1	6757	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
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									

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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7830	X	6078	-0-	-1752	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	5484	-0-	-2607	-0-	15	1	5417	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
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									

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
09	3000	N	7771	-0-	4771	10392	20	1	7751	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	7207	-0-	4107	14499	19	1	7167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	124	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
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-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	41	1	16053	3	Y	-0-					-0-
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	36	1	13379	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
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-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	6	1	2061	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	35	1	13677	3	Y	-0-					-0-
10	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	33	1	12407	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

09	12270	X	6346	-0-	-5924	-0-	22	1	6309	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
10	10602	X	6131	-0-	-4471	-0-	22	1	6097	3	Y	11					27
							12	9									
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									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

09	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	161	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	163	1	4342	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	880	1	4021	3	Y	27	22	1			45
							30	9									
10	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	910	1	4150	3	Y	9	14	1			40
							10	9									
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									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	15	1	5874	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6077	-0-	-154	-0-	16	1	6061	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2760	N	2722	-0-	-38	-0-	247	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
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	2342	-0-	-239	-0-	2342	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
09	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					5
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					5
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

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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	173	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	173	1	4610	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	7	1	2797	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	8	1	3128	3	Y	26	31	1			7
							29	9									
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									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
09	4800	X	4691	-0-	-109	-0-	169	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	177	1	4718	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	12	1	4553	3	Y	-0-					17
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	Y	-0-					17
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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	5	1	1897	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	5	1	1945	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 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
09	6270	X	6088	-0-	-182	-0-	220	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	224	1	5975	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 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
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	3	N	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	12022	-0-	-218	-0-	486	1	11536	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12397	-0-	-251	-0-	472	1	11925	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 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
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	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
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 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
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					8
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					8
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

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 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
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	3956	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
10	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	6	1	3622	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
09	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	35	1	20561	3	N	-0-					-0-
10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	57	1	21200	3	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 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
09	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	107	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	107	1	2639	2	N	-0-					-0-
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-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 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
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	463	1	11284	2	N	-0-					-0-
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	476	1	11549	2	N	-0-					-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 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
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	9	1	3623	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	10	1	3700	3	N	-0-					-0-
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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 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
09	5010	X	4275	-0-	-735	-0-	11	1	4264	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4215	-0-	-962	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	22	1	8570	3	Y	-0-					148
10	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	24	1	9021	3	Y	46	46	1			148
							51	9									
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									

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
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	3425	-0-	-1135	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3196	-0-	-1423	-0-	9	1	3187	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2820	N	1732	-0-	-1088	-0-	4	1	1727	3	Y	1					26
							1	9									
10	2573	N	1758	-0-	-815	-0-	5	1	1752	3	Y	1					27
							1	9									
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-

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
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3282	3	N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3281	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10830	X	10419	-0-	-411	-0-	27	1	10392	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10856	-0-	-180	-0-	29	1	10827	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-					-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	13	1	4736	3	Y	-0-					-0-
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-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	346	1	6090	3	Y	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	352	1	5102	3	Y	-0-					-0-
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-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

09	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					130
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					130
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									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	461	1	5240	2	N	-0-					-0-
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	448	1	5041	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

09	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	10	1	3866	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	7130	X	6975	-0-	-155	-0-	19	1	6955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	666	1	2252	3	Y	22	1	1			36
							24	9									
10	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	688	1	2286	3	Y	23	47	1			12
							25	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	10	1	3869	3	Y	5					11
							6	9									
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	11	1	4050	3	Y	12					23
							13	9									
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									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 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
09	4830	X	3340	-0-	-1490	-0-	121	1	3219	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 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
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 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
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	12	1	4515	3	N	-0-					-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 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
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 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
09	5977	X	4778	-0-	-1199	-0-	173	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	195	1	5201	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3273	3									
10	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	9	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							3309	3									
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									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	6	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	6	1	2162	3	Y	-0-					-0-
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-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	176	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	6					37
							2137	3	7	9							
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	Y	-0-	36	1			1
							2142	3									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 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
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	4	1	485	2	Y	-0-					8
							1476	3									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	4	1	501	2	Y	-0-					8
							1531	3									
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									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 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
09	6090	X	5734	-0-	-356	-0-	207	1	5527	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	214	1	5699	2	N	-0-					-0-
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-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 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
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	774	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	793	1	2538	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-					37
10	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	10	1	3806	3	Y	1					38
							1	9									
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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 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
09	19320	X	18382	-0-	-938	-0-	664	1	17718	2	N	-0-					-0-
10	19964	X	18856	-0-	-1108	-0-	683	1	18173	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	229	1	2295	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	232	1	2275	2	N	-0-			-0-
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	2233	N	2119	-0-	-114	-0-	2119	2			N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 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
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	14	1	5386	3	N	-0-			-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	15	1	5563	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 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
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	9	1	3564	3	N	-0-			-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-			-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 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
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
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-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	3	1	1269	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	4	1	1341	3	N	-0-			-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 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
09	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-			-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 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
09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	112	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	109	1	2890	2	N	-0-					-0-
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-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	147	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-					-0-
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-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6 21	1 9	2464	3	Y	19	1	1			33
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7 18	1 9	2593	3	Y	16	37	1			12
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	2459	3	Y	19	2	1			29
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	2804	3	Y	20	31	1			18
*01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	2727	3	Y	19	2	1			35
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	2491	3	Y	10	28	1			17

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	954	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	972	1	5486	2	N	-0-					-0-
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-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	146	1	3878	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	372	1	4525	3	Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	344	1	4853	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	8	1	3079	3	Y	1	13	1			29
							1	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3275	3	Y	9					38
							10	9									
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									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 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
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 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
09	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	10	1	3948	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	11	1	4039	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	5	1	1733	3	Y	-0-					2
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					2
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

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 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
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
10	155	X	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	367	1	2827	3	Y	20	2	1			22
							22	9									
10	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	380	1	2908	3	Y	24					46
							26	9									
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									

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
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	8					35
							2046	3	9	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	6	1	695	2	Y	12					47
							2122	3	13	9							
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							

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
09	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	10	1	3769	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	10	1	3882	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9060	X	8836	-0-	-224	-0-	23	1	8754	3	Y	54	1	1			79
							59	9									
10	9331	X	9148	-0-	-183	-0-	24	1	9063	3	Y	55	99	1			35
							61	9									
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									

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
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4086	-0-	-502	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	8122	3	N	-0-					-0-
10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	3	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 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
09	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	14	1	5077	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 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
09	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	7	1	2568	3	Y	12	30	1			1
							13	9									
10	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	7	1	2742	3	Y	15	1	1			15
							17	9									
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									

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 #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	12	1	4481	3	N	-0-			-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	13	1	4753	3	N	-0-			-0-
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-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	929	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	927	1	1488	2	N	-0-			-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

09	8160	X	8047	-0-	-113	-0-	320	1	7727	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	8296	-0-	-136	-0-	323	1	7973	2	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

09	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	N	-0-			-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	11	1	4000	3	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	336	1	2119	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2528	-0-	-386	-0-	274	1	2254	3	Y	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

09	720	N	603	-0-	-117	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	2	1	553	3	Y	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

09	900	N	798	-0-	-102	-0-	2	1	796	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	2	1	833	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					8
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	4	1	1321	3	Y	45					53
							50	9									
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									

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
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	4	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	118	1	3155	2	N	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	122	1	3236	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1100	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	172	1	4597	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	180	1	4778	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	10					10
							11	9									
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									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 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
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	18	1	5118	3	Y	23					55
							25	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	21	1	5741	3	Y	-0-	55	1			-0-
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									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 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
09	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5600	-0-	-352	-0-	15	1	5585	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 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
09	15900	X	15146	-0-	-754	-0-	547	1	14599	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14912	-0-	-1518	-0-	540	1	14372	2	N	-0-			-0-
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 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
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	52	1	3187	3	Y	-0-			-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	61	1	3041	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	N	-0-			-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	6270	X	4808	-0-	-1462	-0-	12	1	4796	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5268	-0-	-715	-0-	14	1	5254	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	6	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	7	1	2518	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	170	1	4536	2	N	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4643	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					3
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									

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
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	362	1	3623	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	370	1	3636	2	N	-0-					-0-
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	3311	-0-	-546	-0-	3311	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
09	3840	X	3169	-0-	-671	-0-	126	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	126	1	3102	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4170	X	4098	-0-	-72	-0-	148	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	154	1	4096	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	96	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	98	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	144	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	153	1	4073	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	6	1	2254	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	7	1	2459	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2455	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	N	-0-			-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	6	1	2058	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	38	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3823	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	11	1	3925	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3750	X	2076	-0-	-1674	-0-	324	1	1752	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	347	1	3074	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	988	1	4010	2	N	-0-			-0-
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1018	1	3983	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	19	1	7328	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	7507	-0-	-1049	-0-	20	1	7487	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	87	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	89	1	2380	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	847	1	4193	2	N	-0-			-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	878	1	4393	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	988	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3890	-0-	790	790	978	1	2912	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	14	1	5552	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	5	1	1805	3	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	871	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	8	1	3087	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9210	X	9048	-0-	-162	-0-	23	1	9025	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	24	1	8935	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	65	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	68	1	1812	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	134	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	138	1	3681	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	3	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2250	X	1809	-0-	-441	-0-	5 40	1 9	1764	3	Y	36	36	1			-0-
10	2325	X	1322	-0-	-1003	-0-	4 1	1 9	1317	3	Y	1	1	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	5	1	647	2	Y	25					25
							1965	3	28	9							
10	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	5	1	661	2	Y	18	24	1			19
							2017	3	20	9							
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									

BURCH, MARVIN WELL #: 2 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	19	1	7276	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	20	1	7549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	206	1	5505	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	210	1	5597	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	6	19	1			-0-
							1397	3	7	9							
10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	4	1	461	2	Y	11					11
							1410	3	12	9							
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							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

09	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	329	1	8771	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	338	1	8992	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

09	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	4	1	2201	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	4	1	1964	3	Y	-0-					-0-
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									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	6	1	2450	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6300	X	5089	-0-	-1211	-0-	13	1	5076	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5219	-0-	-1291	-0-	14	1	5205	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	-0-			8
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	15	1	5598	3	Y	-0-			8
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	157	1	4179	2	Y	-0-			-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

09	14580	X	13518	-0-	-1062	-0-	35	1	13483	3	N	-0-			-0-
10	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	13412	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	18	1	7126	3	Y	-0-			-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	20	1	7440	3	Y	-0-			-0-
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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

09	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	215	1	5724	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	212	1	5644	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	6	1	2390	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	6	1	2266	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	7080	X	6590	-0-	-490	-0-	17	1	6573	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	19	1	7129	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2818	N	2811	-0-	-7	-0-	7	1	2804	3	N	-0-			-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	4	1	1702	3	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	2	1	851	3	N	-0-			-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	2	1	861	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	2	1	851	3	N	-0-			3
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-			3
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

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
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	2	N	-0-			-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9210	X	9039	-0-	-171	-0-	326	1	8713	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	9390	-0-	-65	-0-	340	1	9050	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	6630	X	6516	-0-	-114	-0-	235	1	6281	2	N	-0-			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	237	1	6316	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	2	1	742	3	N	-0-			-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	14	1	5555	3	N	-0-			-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	110	1	2919	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	9	1	3364	3	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	9	1	3483	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3630	X	3627	-0-	-3	-0-	149	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	145	1	3511	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	5	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							1888	3	21	9							
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	5	1	652	2	Y	23	23	1			-0-
							1990	3	25	9							
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							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 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
09	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	98	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	97	1	2568	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 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
09	5490	X	5412	-0-	-78	-0-	1005	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	980	1	3370	2	N	-0-					-0-
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-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 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
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
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

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	6	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 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
09	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	15	1	5688	3	Y	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	16	1	5965	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	89	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	100	1	2656	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	2	1	742	3	N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	13	1	5088	3	N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					3
							681	3									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	2	1	216	2	Y	-0-					3
							658	3									
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									

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
09	8460	X	8357	-0-	-103	-0-	29	1	8328	3	Y	-0-					5
10	8773	X	8500	-0-	-273	-0-	30	1	8470	3	Y	-0-					5
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									

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
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	5	1	2930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	5	1	1374	3	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	6	1	1549	3	Y	10					10
							11	9									
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									

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
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	12	1	4560	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	13	1	4857	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6630	X	6491	-0-	-139	-0-	17	1	6474	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6615	-0-	-143	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	5210	-0-	-1360	-0-	13	1	5197	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5788	-0-	-1063	-0-	15	1	5773	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2850	N	2699	-0-	-151	-0-	7	1	2661	3	Y	28					59
							31	9									
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	10	1	2839	3	Y	2	53	1			8
							2	9									
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									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 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
09	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	422	1	11268	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	12052	-0-	-193	-0-	436	1	11616	2	N	-0-					-0-
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-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 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
09	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	6	1	2128	3	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 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
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	3	1	1079	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8550	X	7844	-0-	-706	-0-	20	1	7824	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	23	1	8466	3	Y	-0-					-0-
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									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	522	-0-	-48	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	84	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3032	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	139	1	3707	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	8	1	2999	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	2998	-0-	-815	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	13	1	5026	3	Y	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-					-0-
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									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

09	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	197	1	5269	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5646	-0-	-1763	-0-	204	1	5442	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	362	1	9667	2	N	-0-					-0-
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	378	1	10055	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	256	1	6833	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7083	-0-	-233	-0-	256	1	6827	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	336	1	2210	3	N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	349	1	2939	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	14	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	15	1	5736	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	18600	X	17671	-0-	-929	-0-	638	1	17033	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18374	-0-	-753	-0-	665	1	17709	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	8	1	3081	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7680	X	7263	-0-	-417	-0-	19	1	7234	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
10	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	20	1	7432	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
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									

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
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	278	1	7424	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	290	1	7725	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	8	1	3071	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	9	1	3189	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	20	1	7346	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	215	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	225	1	5981	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	6	1	2151	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	118	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	118	1	3152	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	11	1	2977	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	699	1	6292	3	Y	-0-					5
*04	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	675	1	5566	3	Y	-0-					5
*05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	700	1	7093	3	Y	-0-					5
*06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	677	1	6409	3	Y	-0-					5
*07	7936	X	7534	-0-	-402	-0-	702	1	6832	3	Y	-0-					5
*08	7781	X	5210	-0-	-2571	-0-	693	1	4517	3	Y	-0-					5
*09	7530	X	7166	-0-	-364	-0-	677	1	6489	3	Y	-0-					5
*10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	701	1	7241	3	Y	-0-					5
*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

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
09	10290	X	9920	-0-	-370	-0-	25 106	1 9	9789	3	N	96	178	1			47
10	10633	X	10225	-0-	-408	-0-	27 100	1 9	10098	3	N	91					138
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	27 112	1 9	9733	3	N	102	179	1			61
12	10261	X	10206	-0-	-55	-0-	25 109	1 9	10072	3	N	99					160
01	10261	X	10246	-0-	-15	-0-	26 120	1 9	10100	3	N	109	181	1			88
02	9599	X	9167	-0-	-432	-0-	22 96	1 9	9049	3	N	87					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	581	1	4230	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	601	1	4297	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	8	1	2922	3	Y	4					4
							4	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
09	4290	X	3925	-0-	-365	-0-	142	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7290	X	3821	-0-	-3469	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	3629	-0-	-2664	-0-	10	1	3619	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	811	1	2056	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
10	3286	X	2727	-0-	-559	-0-	817	1	1910	3	Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	13	1	4705	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 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
09	4230	X	1322	-0-	-2908	-0-	3 14	1 9	1305	3	Y	13	13	1			-0-
10	4309	X	2775	-0-	-1534	-0-	7	1	2768	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 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
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 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
09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	4	1	1659	3	N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	5	1	1841	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					-0-
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-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	5	1	601	2	Y	19	1	1			24
							1826	3	21	9							
10	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	5	1	641	2	Y	20	40	1			4
							1953	3	22	9							
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							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1720	3	Y	10					50
							11	9									
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	5	1	1737	3	Y	7	48	1			9
							8	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3117	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
10	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	5	1	2898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	10	1	4037	3	Y	160					162
							176	9									
10	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	12	1	4319	3	Y	13	175	1			-0-
							14	9									
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									

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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2901	3	Y	34	44	1			5
							37	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	352	1	2939	3	Y	44	1	1			48
							48	9									
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									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 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
09	14400	X	13576	-0-	-824	-0-	490	1	13086	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	506	1	13463	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	207	1	5515	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 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
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	275	1	7326	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 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
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	749	-0-	-553	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

09	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	8	1	3191	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	9	1	3341	3	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	125	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	126	1	3358	2	N	-0-					-0-
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-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	5 22	1 9	2108	3	Y	20	1	1			28
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	2351	3	Y	26					54
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	6 17	1 9	2025	3	Y	15					69
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	2578	3	Y	31	85	1			15
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	6 26	1 9	2183	3	Y	24	7	1			32
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	4 21	1 9	1845	3	Y	19	45	1			6

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

09	11190	X	10715	-0-	-475	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	420	1	11174	2	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

09	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	159	1	4251	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	163	1	4346	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	220	1	5853	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	5231	-0-	-199	-0-	13	1	5218	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	14	1	5363	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	297	1	7934	2	N	-0-					-0-
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	307	1	8180	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	345	1	4488	3	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	357	1	4560	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14850	X	14425	-0-	-425	-0-	37	1	14353	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	15190	X	14688	-0-	-502	-0-	39	1	14648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	6480	X	6131	-0-	-349	-0-	16	1	6115	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6347	-0-	-256	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	139	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	135	1	3584	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13500	X	12740	-0-	-760	-0-	460	1	12280	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13112	-0-	-683	-0-	475	1	12637	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					2
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2245	3	Y	5					7
							6	9									
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									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 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
09	9990	X	9851	-0-	-139	-0-	356	1	9495	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9919	-0-	-311	-0-	359	1	9560	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 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
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	15	1	5935	3	Y	-0-					-0-
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	9 6	1 9	3337	3	Y	5					9
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9 12	1 9	3419	3	Y	11	19	1			1
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	9 15	1 9	3267	3	Y	14	1	1			14
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	3312	3	Y	22					36
01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	8 13	1 9	3217	3	Y	12	36	1			12
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	7 21	1 9	2986	3	Y	19	24	1			7

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
09	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	813	1	21708	2	N	-0-					-0-
10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	835	1	22237	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	19	1	7370	3	N	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	21	1	7749	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	229	1	4158	2	N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	231	1	4393	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	8	1	2798	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	161	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2502	2	N	-0-					-0-
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-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

09	9690	X	9398	-0-	-292	-0-	339	1	9059	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9434	-0-	-579	-0-	342	1	9092	2	N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	585	1	15625	2	N	-0-					-0-
10	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	600	1	15968	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	381	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	408	1	1794	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	380	1	2521	2	N	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4920	X	4511	-0-	-409	-0-	12	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	13	1	4672	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	24	1	9400	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	25	1	9456	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8100	X	7831	-0-	-269	-0-	283	1	7548	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	282	1	7505	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	193	1	5152	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	199	1	5294	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	206	1	5493	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	8	1	2847	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	763	1	5209	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	790	1	5582	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	16	1	6324	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	19	1	6940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	18	1	6533	3	Y	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	16	1	6349	3	Y	51	10	0	41	1	-0-
							56	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									

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
*09	4320	X	3646	-0-	-674	-0-	9	1	3636	3	Y	1					1
							1	9									
*10	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					1
*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

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
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	877	1	2590	3	Y	8					20
							9	9									
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	906	1	2519	3	Y	9					29
							10	9									
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

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 #: 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
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	2	1	817	3	Y	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	7	1	2503	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	11	1	4268	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	12	1	4352	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	8160	X	7653	-0-	-507	-0-	20	1	7633	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	19	1	7024	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	SWR 10		11542	-0-	11542	218587	30	1	11512	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		11845	-0-	11845	230432	32	1	11813	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4710	X	3853	-0-	-857	-0-	139	1	3714	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	146	1	3877	2	N	-0-			-0-
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-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

09	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	272	1	7256	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7730	-0-	-237	-0-	280	1	7450	2	N	-0-			-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	581	1	15501	2	N	-0-			-0-
10	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	596	1	15878	2	N	-0-			-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

09	6390	X	6128	-0-	-262	-0-	16	1	6112	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	6339	-0-	-233	-0-	17	1	6322	3	N	-0-			-0-
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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	31	1	11964	3	Y	-0-			-0-
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	33	1	12366	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	20	1	7870	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7328	-0-	-1011	-0-	20	1	7308	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	4	1	1452	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	Y	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	11	1	4099	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	11	1	4284	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	11	1	4157	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	15	1	5630	3	Y	-0-					-0-
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	16	1	5837	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	803	1	21433	2	N	-0-					-0-
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	810	1	21562	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	12 8	1 9	4802	3	Y	7	1	1			10
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	14 11	1 9	5283	3	Y	10	18	1			2
11	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	14 4	1 9	5111	3	Y	4	1	1			5
12	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	13 8	1 9	5082	3	Y	7					12
01	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	10 12	1 9	4095	3	Y	11					23
02	4959	X	4471	-0-	-488	-0-	11 22	1 9	4438	3	Y	20					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	14	1	5447	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	15	1	5688	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1361	1	4835	3	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1401	1	4926	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	139	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	151	1	4007	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

09	5970	X	5593	-0-	-377	-0-	14 45	1 9	5534	3	Y	41	41	1			-0-
10	6231	X	5594	-0-	-637	-0-	15 1	1 9	5578	3	Y	1	1	1			-0-
11	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	15	1	5380	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	16 56	1 9	6135	3	Y	51	51	1			-0-
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	6356	3	Y	4	4	1			-0-
*02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	13 88	1 9	5539	3	Y	80	80	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6240	X	5120	-0-	-1120	-0-	185	1	4935	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	4370	-0-	-1582	-0-	158	1	4212	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	13	1	5119	3	N	-0-			-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	13	1	4986	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	883	1	5064	3	N	-0-			-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	910	1	4041	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2495	-0-	-698	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	2	N	-0-			-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-			-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	6000	X	5553	-0-	-447	-0-	14	1	5539	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	16	1	5821	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	9	1	3286	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	10	1	4047	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	15	1	5493	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	9	1	3209	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	6502	-0-	-68	-0-	235	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	245	1	6521	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	319	1	8521	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	326	1	8667	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	52	1	20115	3	N	-0-					-0-
10	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	54	1	20112	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7110	X	7013	-0-	-97	-0-	18	1	6995	3	N	-0-					1
10	7254	X	6427	-0-	-827	-0-	17	1	6410	3	N	-0-					1
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

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
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	6					6
							7	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	25					31
							28	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	24					55
							26	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	14					69
							15	9									
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	6	1	2181	3	Y	14					83
							15	9									
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	27					110
							30	9									

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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					1
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-					1
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

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
09	13680	X	10603	-0-	-3077	-0-	383	1	10220	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	11281	-0-	-2855	-0-	408	1	10873	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	697	1	2767	3	Y	10					18
							11	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	720	1	2750	3	Y	20					38
							22	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	697	1	2500	3	Y	16					54
							18	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	719	1	2502	3	Y	4	58	1			-0-
							4	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	719	1	2248	3	Y	23	5	1			18
							25	9									
02	2639	X	1996	-0-	-643	-0-	670	1	1314	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

09	7860	X	7626	-0-	-234	-0-	275	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	288	1	7653	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	202	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	215	1	5714	2	N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

09	10410	X	9905	-0-	-505	-0-	358	1	9547	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10503	-0-	-254	-0-	380	1	10123	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	377	1	10073	2	N	-0-					-0-
10	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	384	1	10232	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	173	1	4625	2	N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	181	1	4821	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	9	1	3303	3	Y	14	1	1			21
							15	9									
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	9	1	3392	3	Y	23					44
							25	9									
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									

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
09	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	119	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	141	1	3752	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3600	-0-	600	600	742	1	2858	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7375	-0-	4275	4875	1538	1	5837	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-					-0-
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-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

09	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	12	1	4653	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	13	1	4812	3	Y	-0-					-0-
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-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	17	1	5020	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	19	1	5258	3	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	5	1	2530	3	Y	-0-					-0-
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-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

09	5250	X	3782	-0-	-1468	-0-	878	1	2904	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	910	1	4054	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	460	1	12281	2	N	-0-			-0-
10	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	478	1	12722	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	3	N	-0-			-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	7	1	2744	3	N	-0-			-0-
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-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	135	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	142	1	3769	2	N	-0-			-0-
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-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	93	1	2489	2	N	-0-			-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	157	1	4192	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	159	1	4245	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	3000	N	4620	-0-	1620	9944	880	1	3740	3	N	-0-			-0-
10	13452	X	3508	-0-	-9944	-0-	38	1	3470	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	12	1	4717	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	13	1	4904	3	N	-0-			-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

09	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	676	1	6372	3	N	-0-			-0-
10	7657	X	7600	-0-	-57	-0-	700	1	6900	3	N	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

09	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	16	1	6124	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	17	1	6391	3	N	-0-			-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

09	6330	X	6089	-0-	-241	-0-	241	1	5848	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	228	1	5628	2	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	10	1	3728	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	10	1	3875	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	24	1	9139	3	N	-0-			-0-
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	27	1	9937	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	99	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	95	1	2538	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	7014	-0-	-6	-0-	253	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	246	1	6551	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
09	6750	X	6125	-0-	-625	-0-	16	1	6109	3	Y	-0-					3
10	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	18	1	6676	3	Y	-0-					3
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

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
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	80	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	81	1	2163	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	45	1	17311	3	N	-0-					-0-
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	46	1	17008	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8940	X	8887	-0-	-53	-0-	321	1	8566	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	319	1	8490	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	5	1	1737	3	Y	10	1	1			21
							11	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1788	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
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									

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
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	12	1	4699	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	587	1	15675	2	N	-0-					-0-
10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	616	1	16394	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	2593	-0-	-1367	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2427	-0-	-1665	-0-	204	1	2223	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	218	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	218	1	5811	2	N	-0-					-0-
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-

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-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
09	6780	X	6044	-0-	-736	-0-	16	1	6028	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6105	-0-	-529	-0-	16	1	6089	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	148	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11640	X	11541	-0-	-99	-0-	30	1	11511	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	12009	-0-	-19	-0-	32	1	11977	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	13	1	4892	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
10	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	14	1	5083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
09	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	42	1	4773	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	40	1	4933	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4420	-0-	-590	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	8	1	2952	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	8	1	3000	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	188	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	194	1	5166	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	110	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	113	1	3007	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	11	1	4160	3	Y	1			50
							1	9							
10	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	11	1	4106	3	Y	1			51
							1	9							
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

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
09	6270	X	5890	-0-	-380	-0-	15	1	5875	3	Y	-0-			-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	2	N	-0-			-0-
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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	N	1			1
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	8550	X	7131	-0-	-1419	-0-	18	1	7113	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	21	1	7885	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	7	1	2656	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	8	1	2793	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	19	1	7349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	19	1	7154	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6990	X	6885	-0-	-105	-0-	249	1	6636	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	241	1	6407	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4168	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6030	X	5737	-0-	-293	-0-	15	1	5721	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	Y	-0-					2
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	970	1	7469	2	N	-0-					-0-
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1000	1	7632	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	8	1	2922	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	290	1	7733	2	N	-0-					-0-
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	294	1	7831	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	3	Y	-0-					-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	20	1	7479	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3656	-0-	656	972	814	1	2842	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3633	-0-	533	1505	834	1	2799	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	436	1	10525	2	N	-0-					-0-
10	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	426	1	10677	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	8	1	3110	3	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	8	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	7	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	7	1	2854	3	Y	-0-					-0-
*10	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	7	1	2760	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	10	1	3836	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	11	1	4001	3	Y	-0-					-0-
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									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	15	1	5653	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

09	6960	X	6815	-0-	-145	-0-	12	1	6803	3	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	19	1	7039	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	92	1	2457	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2889	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 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
09	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	4	1	1416	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
10	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	4	1	1486	3	Y	9	22	1			5
							10	9									
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									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	113	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	111	1	2945	2	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

09	10410	X	10182	-0-	-228	-0-	26	1	10156	3	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10489	-0-	-206	-0-	28	1	10461	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

09	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	15	1	5738	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	16	1	5974	3	N	-0-					-0-
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-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	694	1	1344	3	Y	83	98	1			-0-
							91	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	717	1	1486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	232	-0-	-1798	-0-	202	1	30	9	Y	27					27

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

09	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	549	1	14662	2	N	-0-					-0-
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	566	1	15077	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	7	1	2882	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	7	1	2706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	877	1	2835	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	907	1	2851	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	148	1	3931	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	131	1	3499	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	134	1	3569	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5820	X	4818	-0-	-1002	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	177	1	4702	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	18	1	6657	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5250	X	5192	-0-	-58	-0-	13	1	5178	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	14	1	5341	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
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									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

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	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

09	8970	X	8656	-0-	-314	-0-	313	1	8343	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	9014	-0-	-69	-0-	326	1	8688	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	788	1	3152	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	815	1	3488	3	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	340	1	4046	3	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	352	1	4282	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	148	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	154	1	4103	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	30	1	11681	3	N	-0-			-0-
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	31	1	11579	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

09	15600	X	14121	-0-	-1479	-0-	36	1	14085	3	N	-0-			-0-
10	16120	X	12628	-0-	-3492	-0-	34	1	12594	3	N	-0-			-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

09	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5934	-0-	-173	-0-	16	1	5918	3	Y	-0-			-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	187	1	4984	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	182	1	4853	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	164	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	176	1	4676	2	N	-0-			-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	225	1	5530	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	215	1	5339	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

09	8640	X	8164	-0-	-476	-0-	295	1	7869	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8446	-0-	-358	-0-	306	1	8140	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	126	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	149	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	120	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	120	1	3181	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	195	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	201	1	5360	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13710	X	13348	-0-	-362	-0-	482	1	12866	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13763	-0-	-404	-0-	498	1	13265	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	13	1	5001	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	9	1	3630	3	Y	15	41	1			19
							17	9									
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4020	3	Y	24	1	1			42
							26	9									
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									

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 #: 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
09	6180	X	5942	-0-	-238	-0-	15	1	5927	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	16	1	6065	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	171	1	4559	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	178	1	4737	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	135	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	141	1	3766	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	13	1	5180	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10440	X	9471	-0-	-969	-0-	24	1	9447	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	27	1	10145	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	N	-0-					-0-
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	25	1	9207	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	165	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	146	1	3600	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	105	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	541	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	525	1	5160	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9150	X	4762	-0-	-4388	-0-	172	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7215	-0-	-2240	-0-	664	1	6551	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	147	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	267	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	281	1	7001	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	532	1	5403	2	N	-0-					-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	545	1	5422	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5750	-0-	-40	-0-	15	1	5735	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	157	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	162	1	4317	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10290	X	7792	-0-	-2498	-0-	20	1	7772	3	Y	-0-					-0-
10	9920	X	7557	-0-	-2363	-0-	20	1	7537	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	338	1	9018	2	N	-0-					-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	343	1	9131	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	34	1	13267	3	N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	36	1	13273	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12240	X	11037	-0-	-1203	-0-	399	1	10638	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11509	-0-	-1046	-0-	417	1	11092	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	311	1	7733	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8277	-0-	-248	-0-	320	1	7957	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1044	1	5583	3	N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1101	1	6019	3	N	-0-					-0-
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

09	4050	X	2082	-0-	-1968	-0-	5	1	2077	3	Y	-0-					17
10	4154	X	2292	-0-	-1862	-0-	174	1	2118	3	Y	-0-					17
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									

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	15	1	5796	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6093	-0-	-665	-0-	16	1	6077	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	4	1	1410	3	Y	7					24
							8	9									
10	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	4	1	1378	3	Y	6					30
							7	9									
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									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

09	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	44	1	16898	3	N	-0-					-0-
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	46	1	17347	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4617	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6930	X	5589	-0-	-1341	-0-	14	1	5575	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	3695	-0-	-3249	-0-	143	1	3552	3	N	-0-			-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

09	7290	X	6943	-0-	-347	-0-	251	1	6692	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	255	1	6798	2	N	-0-			-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

09	1380	N	721	-0-	-659	-0-	94	1	627	2	N	-0-			-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	18	1	7084	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7465	-0-	-471	-0-	20	1	7445	3	N	-0-			-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

09	12360	X	11066	-0-	-1294	-0-	28	1	11038	3	N	-0-			-0-
10	12710	X	11869	-0-	-841	-0-	32	1	11837	3	N	-0-			-0-
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-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

09	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	252	1	6119	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	249	1	6167	2	N	-0-			-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	433	1	2883	2	N	-0-			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5310	X	5130	-0-	-180	-0-	13	1	5117	3	N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	312	1	8327	2	N	-0-					-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	327	1	8701	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	206	1	5508	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	222	1	5916	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4499	3	Y	3					45
							3	9									
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	17	1	4637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	14940	X	14068	-0-	-872	-0-	508	1	13560	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14553	-0-	-637	-0-	527	1	14026	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	11670	X	11423	-0-	-247	-0-	29	1	11394	3	N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	33	1	12273	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	462	1	12333	2	N	-0-					-0-
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	480	1	12780	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11460	X	10877	-0-	-583	-0-	393	1	10484	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11309	-0-	-285	-0-	409	1	10900	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 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
09	14910	X	13696	-0-	-1214	-0-	495	1	13201	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14098	-0-	-1154	-0-	510	1	13588	2	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 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
09	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7644	-0-	-323	-0-	20	1	7624	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8703	-0-	-473	-0-	315	1	8388	2	N	-0-					-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 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
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	31	1	12216	3	N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	34	1	12517	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 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
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	218	1	5800	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12720	X	11599	-0-	-1121	-0-	30	1	11533	3	N	33					142
							36	9									
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	32	1	11952	3	N	37					179
							41	9									
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									

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
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	619	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	642	1	8002	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	323	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	332	1	8841	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	N	2554	-0-	-356	-0-	45	1	2476	3	Y	30	94	1			20
							33	9									
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	56	1	2718	3	Y	76	2	1			94
							84	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	370	1	4010	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	383	1	4149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

09	4950	X	4127	-0-	-823	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	12	1	4354	3	N	-0-					-0-
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-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	10	1	3008	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	11	1	3175	3	Y	-0-					-0-
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									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

09	9870	X	8587	-0-	-1283	-0-	22	1	8535	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	23	1	8471	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

09	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	16	1	6018	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	17	1	6388	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

09	5250	X	4729	-0-	-521	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	13	1	4870	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	28	1	10757	3	N	-0-			-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19	1	7183	3	Y	-0-			-0-
10	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	19	1	7151	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 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
09	5160	X	4601	-0-	-559	-0-	12	1	4589	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5050	-0-	-1212	-0-	14	1	5036	3	N	-0-			-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1471	-0-	-779	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-
10	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	4	1	1320	3	N	-0-			-0-
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-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 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
09	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	666	1	17784	2	N	-0-			-0-
10	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	668	1	17774	2	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 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
09	7860	X	6550	-0-	-1310	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7045	-0-	-1077	-0-	19	1	7026	3	N	-0-			-0-
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-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 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
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	597	1	15937	2	N	-0-			-0-
10	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	609	1	16201	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 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
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	19	1	7236	3	N	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	23	1	8477	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

09	10110	X	9782	-0-	-328	-0-	25	1	9757	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	27	1	10159	3	N	-0-					-0-
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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

09	7290	X	4600	-0-	-2690	-0-	166	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	302	1	8036	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

09	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	211	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	215	1	5290	2	N	-0-					-0-
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-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	12	1	4682	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

09	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	18	1	7148	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	20	1	7489	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	7890	X	7471	-0-	-419	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7966	-0-	-63	-0-	21	1	7945	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	128	1	3012	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	124	1	3118	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	465	1	12420	2	N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	481	1	12802	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	273	1	3110	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	301	1	3389	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10350	X	9330	-0-	-1020	-0-	371	1	8959	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9563	-0-	-915	-0-	376	1	9187	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	6142	-0-	-518	-0-	246	1	5896	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4405	-0-	-2291	-0-	172	1	4233	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	4221	-0-	-519	-0-	11	1	4210	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	12	1	4331	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	460	1	12288	2	N	-0-					-0-
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	471	1	12540	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	193	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	244	1	5693	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	8	1	2798	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

09	9690	X	9543	-0-	-147	-0-	345	1	9198	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9546	-0-	-467	-0-	346	1	9200	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

09	14520	X	13200	-0-	-1320	-0-	477	1	12723	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	13719	-0-	-975	-0-	497	1	13222	2	N	-0-					-0-
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-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	45	2	1			63
							50	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2328	3	Y	34	71	1			26
							37	9									
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	2214	-0-	-19	-0-	5	1	2151	3	Y	53	88	1			10
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	279	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7100	-0-	-216	-0-	278	1	6822	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	3	N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	16	1	5961	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6960	X	6021	-0-	-939	-0-	16	1	6005	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	18	1	6700	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	47	1	1159	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	339 52	1 9	3424	3	Y	47	47	1			-0-
10	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	351 1	1 9	3621	3	Y	1	1	1			-0-
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	334	1	3238	3	Y	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	349 17	1 9	2990	3	Y	15	15	1			-0-
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	349 1	1 9	3193	3	Y	1	1	1			-0-
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	3	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 #: 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
09	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	11	1	4117	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	222	1	5917	2	N	-0-					-0-
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	221	1	5883	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	268	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

09	13320	X	12498	-0-	-822	-0-	492	1	12006	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12962	-0-	-647	-0-	508	1	12454	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

09	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	11	1	4380	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	11	1	4259	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	16	1	5880	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6630	X	5464	-0-	-1166	-0-	14	1	5450	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	5395	-0-	-1456	-0-	14	1	5381	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	12600	X	11923	-0-	-677	-0-	31	1	11892	3	N	-0-			-0-
10	13020	X	12352	-0-	-668	-0-	33	1	12319	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	210	1	5093	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	207	1	5086	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	62	1	23914	3	N	-0-			-0-
10	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	64	1	23774	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	12360	X	10933	-0-	-1427	-0-	395	1	10538	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12073	-0-	-482	-0-	437	1	11636	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	10	1	3548	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	17	1	6696	3	Y	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	18	1	6775	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	18	1	6693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	9	1	3210	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	19290	X	18546	-0-	-744	-0-	670	1	17876	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	19130	-0-	-803	-0-	693	1	18437	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11880	X	11614	-0-	-266	-0-	419	1	11195	2	N	-0-					-0-
10	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	439	1	11690	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	656	1	17497	2	N	-0-					-0-
10	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	720	1	19170	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	21	1	8214	3	N	-0-					-0-
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	23	1	8453	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9570	X	8156	-0-	-1414	-0-	21	1	8135	3	N	-0-			-0-
10	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	24	1	8910	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	7710	X	7675	-0-	-35	-0-	20	1	7655	3	N	-0-			-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	21	1	8004	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	6630	X	5350	-0-	-1280	-0-	354	1	4996	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	329	1	4711	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	19470	X	17595	-0-	-1875	-0-	45	1	17550	3	N	-0-			-0-
10	19654	X	17922	-0-	-1732	-0-	48	1	17874	3	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 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
09	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	257	1	6845	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6639	-0-	-1111	-0-	240	1	6399	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
09	7410	X	6882	-0-	-528	-0-	18	1	6864	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7149	-0-	-74	-0-	19	1	7130	3	N	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	8	1	2920	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	37	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	71	1	2210	2	N	-0-					-0-
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-	2168	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	8929	-0-	-521	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	26	1	9631	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	25	1	9667	3	Y	-0-					1
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	26	1	9833	3	Y	-0-					1
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									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 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
09	6300	X	5943	-0-	-357	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	16	1	6027	3	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 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
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	491	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3679	2	N	-0-					-0-
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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	802	1	21410	2	N	-0-					-0-
10	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	818	1	21776	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	2	N	-0-					-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	248	1	6596	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 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
09	13710	X	12563	-0-	-1147	-0-	454	1	12109	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	12887	-0-	-1094	-0-	467	1	12420	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	3600	X	1098	-0-	-2502	-0-	983	1	115	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1829	-0-	-1891	-0-	1044	1	785	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	Y	63					66
							69	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4078	3	Y	4	67	1			3
							4	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	640	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	569	1	3182	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	921	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	933	1	4704	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5559	3	Y	24	24	1			128
							26	9									
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	729	1	6045	3	Y	-0-					128
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

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
09	8010	X	7307	-0-	-703	-0-	297	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	285	1	7269	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	165	1	3987	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	165	1	4070	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6450	X	6231	-0-	-219	-0-	16	1	6215	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	190	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	174	1	4642	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	179	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	4756	-0-	-764	-0-	12	1	4743	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					2
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									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 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
09	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	950	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5402	-0-	-1077	-0-	973	1	4429	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 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
09	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	247	1	6601	2	N	-0-					-0-
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	297	1	7915	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1055	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1093	1	2822	3	Y	36					36
							40	9									
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-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 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
09	4980	X	4731	-0-	-249	-0-	12	1	4718	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	13	1	4884	3	Y	38					41
							42	9									
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

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
09	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	247	1	6034	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6322	-0-	-343	-0-	249	1	6073	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
09	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	164	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	141	1	3450	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 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
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	8	1	2983	3	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	231	1	6168	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5925	-0-	-957	-0-	215	1	5710	2	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 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
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	9	1	3426	3	Y	21					33
							23	9									
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					33
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									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	551	1	13291	2	N	-0-					-0-
10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	551	1	13463	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 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
09	6390	X	6294	-0-	-96	-0-	16	1	6278	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6343	-0-	-198	-0-	17	1	6326	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 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
09	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	16	1	6378	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	18	1	6772	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 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
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	416	1	10038	2	N	-0-			-0-
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	430	1	10483	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 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
09	10590	X	10464	-0-	-126	-0-	27	1	10437	3	Y	-0-			-0-
10	10943	X	10782	-0-	-161	-0-	29	1	10753	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	16	1	6139	3	Y	-0-			-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	16	1	6118	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	265	1	7081	2	N	-0-			-0-
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	265	1	7049	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1056	1	2497	3	Y	-0-			-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1092	1	2537	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	8	1	2958	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	8	1	2909	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	23	1	8923	3	N	-0-			-0-
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	27	1	9942	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1920	N	906	-0-	-1014	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1034	-0-	-919	-0-	40	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6810	X	6539	-0-	-271	-0-	17	1	6522	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	18	1	6667	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

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
09	13770	X	13337	-0-	-433	-0-	527	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13111	-0-	-1118	-0-	505	1	12606	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	466	1	12439	2	N	-0-					-0-
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	478	1	12718	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5190	X	4450	-0-	-740	-0-	11	1	4439	3	N	-0-					73
10	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	14	1	5146	3	Y	3	70	1			6
							3	9									
11	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	14	1	4945	3	Y	36	4	1			38
							40	9									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5113	3	Y	12					50
							13	9									
01	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	13	1	4946	3	Y	22	36	1			36
							24	9									
02	4843	X	4728	-0-	-115	-0-	11	1	4705	3	Y	11	37	1			10
							12	9									

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
09	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	13	1	4919	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	2470	-0-	-2960	-0-	6	1	2464	3	N	-0-					-0-
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	14	1	5304	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	16	1	5896	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	10	1	3809	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	11	1	3969	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	X	437	-0-	-673	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
10	744	X	469	-0-	-275	-0-	1	1	468	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5160	X	5039	-0-	-121	-0-	199	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	203	1	4983	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	951	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	934	1	1497	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	5	1	2059	3	Y	-0-					1
10	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	6	1	2167	3	Y	1					2
							1	9									
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									

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
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	18	1	6890	3	Y	9					39
							10	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	19	1	7088	3	Y	17	52	1			4
							19	9									
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-

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
09	12150	X	11619	-0-	-531	-0-	420	1	11199	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11798	-0-	-757	-0-	427	1	11371	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8220	X	6829	-0-	-1391	-0-	247	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7114	-0-	-1380	-0-	258	1	6856	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4080	X	4038	-0-	-42	-0-	146	1	3892	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	148	1	3930	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	473	1	3852	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	485	1	3836	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	10	1	4011	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	11	1	4193	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	38	1	14793	3	N	-0-			-0-
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	39	1	14649	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	3	N	-0-			-0-
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	15	1	5727	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	7	1	2811	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	8	1	2914	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	9150	X	8363	-0-	-787	-0-	302	1	8061	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8714	-0-	-834	-0-	316	1	8398	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	199	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	215	1	5736	2	N	-0-					-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	56	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	39	1	962	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	16	1	6029	3	N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	3	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

09	10620	X	10413	-0-	-207	-0-	376	1	10037	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	11056	-0-	-11	-0-	400	1	10656	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 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
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	18	1	6833	3	N	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	18	1	6875	3	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

09	9150	X	8658	-0-	-492	-0-	313	1	8345	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8875	-0-	-549	-0-	321	1	8554	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

09	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	11	1	4120	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

09	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	23	1	8654	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

*04	1890	X	1708	-0-	-182	-0-	4	1	1522	3	Y	165	62	1			103
							182	9									
*05	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					103
*06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					103
*07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					103
*08	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	3	1	1404	3	Y	-0-					103
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	1	32	1			72
							1	9									
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-	1	1			71
*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

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

09	7980	X	7843	-0-	-137	-0-	283	1	7560	2	N	-0-					-0-
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	293	1	7791	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	526	1	14027	2	N	-0-					-0-
10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	545	1	14516	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

09	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	443	1	11824	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	460	1	12250	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

09	10050	X	9861	-0-	-189	-0-	356	1	9505	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9821	-0-	-347	-0-	356	1	9465	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

09	12690	X	11972	-0-	-718	-0-	432	1	11540	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12484	-0-	-288	-0-	452	1	12032	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1231	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1215	1	4210	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	7080	X	5411	-0-	-1669	-0-	702	1	4691	3	Y	16	46	1			2
							18	9									
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	658	1	5086	3	Y	28	1	1			29
							31	9									
11	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	13	1	4868	3	Y	22	33	1			18
							24	9									
12	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	13	1	5236	3	Y	25	1	1			42
							28	9									
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	13	1	5166	3	Y	28	49	1			21
							31	9									
02	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	12	1	4793	3	Y	42	3	1			60
							46	9									

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
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	22	1	8546	3	N	-0-					-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	22	1	8244	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	191	1	4653	2	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	9418	-0-	-512	-0-	340	1	9078	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	340	1	9047	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 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
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	229	1	6086	2	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 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
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	219	1	5848	2	N	-0-					-0-
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	235	1	6266	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 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
09	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	172	1	4601	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4665	-0-	-822	-0-	169	1	4496	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	280	1	7471	2	N	-0-			-0-
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	285	1	7578	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	8670	X	8519	-0-	-151	-0-	308	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	309	1	8220	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	31	1	12123	3	N	-0-			-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	33	1	12293	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	10470	X	9950	-0-	-520	-0-	359	1	9591	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10295	-0-	-338	-0-	373	1	9922	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	2	N	-0-			-0-
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	290	1	7718	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	16	1	6182	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6066	-0-	-1126	-0-	16	1	6050	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	774	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	795	1	3135	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	219	1	5856	2	N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	228	1	6078	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	23040	X	22665	-0-	-375	-0-	818	1	21847	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	23552	-0-	-256	-0-	853	1	22699	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	6650	-0-	-1750	-0-	992	1	5658	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8245	-0-	-435	-0-	1075	1	7170	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	355	1	9475	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9672	-0-	-124	-0-	350	1	9322	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	483	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	511	1	6429	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	7709	-0-	-241	-0-	278	1	7431	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	293	1	7803	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9210	X	9118	-0-	-92	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	342	1	9107	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

09	4680	X	3178	-0-	-1502	-0-	218	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3173	-0-	-1663	-0-	217	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	191	1	5086	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

09	8370	X	7756	-0-	-614	-0-	280	1	7476	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7951	-0-	-574	-0-	288	1	7663	2	N	-0-					-0-
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-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

09	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	141	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	140	1	3521	2	N	-0-					-0-
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-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

09	8340	X	8075	-0-	-265	-0-	292	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	307	1	8183	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	18	1	7040	3	N	-0-					-0-
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	17	1	6365	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	295	1	7881	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	295	1	7853	2	N	-0-					-0-
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-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	589	1	7316	3	N	-0-					-0-
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	330	1	9734	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 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
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	806	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	811	1	3480	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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
09	13140	X	12293	-0-	-847	-0-	444	1	11849	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12831	-0-	-375	-0-	465	1	12366	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	277	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	277	1	7373	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	230	1	6125	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6466	-0-	-230	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					-0-
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-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	8399	-0-	-31	-0-	136	1	8263	3	N	-0-					-0-
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	179	1	8922	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	11	1	4063	3	Y	7					9
							8	9									
10	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	11	1	4241	3	Y	15	23	1			1
							17	9									
11	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	11	1	4114	3	Y	17	1	1			17
							19	9									
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	32	1	1			48
							35	9									
01	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	11	1	4184	3	Y	15	48	1			15
							17	9									
02	4002	X	3930	-0-	-72	-0-	9	1	3897	3	Y	22	37	1			-0-
							24	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 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
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	10	1	3676	3	N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 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
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	411	1	5565	2	N	-0-					-0-
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	423	1	5749	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10110	X	9852	-0-	-258	-0-	25	1	9827	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	10171	-0-	-400	-0-	27	1	10144	3	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 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
09	10440	X	10182	-0-	-258	-0-	26	1	10144	3	N	11					52
							12	9									
10	10664	X	10522	-0-	-142	-0-	28	1	10474	3	Y	18	68	1			2
							20	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 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
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	317	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	329	1	5267	2	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	372	1	9926	2	N	-0-					-0-
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	399	1	10614	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 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
09	4590	X	2765	-0-	-1825	-0-	336 1	1 9	2428	3	Y	1	1	1			-0-
10	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	348	1	2581	3	Y	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6540	X	5664	-0-	-876	-0-	15	1	5649	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	16	1	5894	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10050	X	9546	-0-	-504	-0-	25	1	9521	3	N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	27	1	10059	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	7230	X	5960	-0-	-1270	-0-	215	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	233	1	6199	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9060	X	7504	-0-	-1556	-0-	271	1	7233	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	7071	-0-	-2446	-0-	256	1	6815	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	-0-	52	1			66
10	4681	X	4676	-0-	-5	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-	1	1			65
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									

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
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	12	1	4471	3	Y	38	38	1			15
							42	9									
10	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	9	1	3522	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
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

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
09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-
10	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	465	1	12373	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	834	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	856	1	4639	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	143	1	3476	2	N	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	336	1	8968	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9806	-0-	-207	-0-	355	1	9451	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4950	X	2499	-0-	-2451	-0-	259	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-	151	1	3783	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13020	X	12480	-0-	-540	-0-	451	1	12029	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13083	-0-	-371	-0-	474	1	12609	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	312	1	8337	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8080	-0-	-507	-0-	293	1	7787	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9000	X	8698	-0-	-302	-0-	314	1	8384	2	N	-0-					-0-
10	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8340	X	8138	-0-	-202	-0-	21	1	8117	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7351	-0-	-1329	-0-	20	1	7331	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	11	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	12	1	4383	3	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

09	7620	X	7002	-0-	-618	-0-	253	1	6749	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7405	-0-	-469	-0-	268	1	7137	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

09	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	694	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1428	-0-	-1176	-0-	715	1	713	3	Y	-0-					-0-
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									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

09	8790	X	6356	-0-	-2434	-0-	230	1	6126	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6535	-0-	-2455	-0-	237	1	6298	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 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
09	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	12	1	4528	3	N	-0-			-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 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
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	20	1	7834	3	N	-0-			-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	20	1	7499	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 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
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	279	1	7447	2	N	-0-			-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	296	1	7889	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	182	1	4844	2	N	-0-			-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	229	1	6098	2	N	-0-			-0-
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-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	7650	X	7532	-0-	-118	-0-	272	1	7260	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	285	1	7580	2	N	-0-			-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 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
09	14250	X	13363	-0-	-887	-0-	483	1	12880	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	13673	-0-	-773	-0-	495	1	13178	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 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
09	7800	X	7297	-0-	-503	-0-	264	1	7033	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7763	-0-	-297	-0-	281	1	7482	2	N	-0-					-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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
09	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	239	1	6376	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	247	1	6566	2	N	-0-					-0-
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-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 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
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	163	1	4337	2	N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	185	1	4928	2	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 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
09	11400	X	10977	-0-	-423	-0-	396	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	408	1	10873	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 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
09	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	4	1	1455	3	N	-0-					-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6840	X	5862	-0-	-978	-0-	238	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5941	-0-	-1127	-0-	234	1	5707	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	295	1	7885	2	N	-0-					-0-
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	275	1	7322	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5520	X	3914	-0-	-1606	-0-	10	1	3904	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	10	1	3606	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	3425	-0-	-4045	-0-	709	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	735	1	2904	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13350	X	12403	-0-	-947	-0-	448	1	11955	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	13189	-0-	-141	-0-	478	1	12711	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	373	1	9968	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9814	-0-	-602	-0-	355	1	9459	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	172	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	167	1	4084	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13050	X	12871	-0-	-179	-0-	465	1	12406	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	13327	-0-	-158	-0-	483	1	12844	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	4641	-0-	-1089	-0-	12	1	4629	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	16	1	5846	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	246	1	5977	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	248	1	6111	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	22	1	8340	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	23	1	8452	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9420	X	9032	-0-	-388	-0-	326	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9208	-0-	-526	-0-	333	1	8875	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	303	1	8079	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8727	-0-	-449	-0-	316	1	8411	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	2	N	-0-					-0-
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	383	1	9324	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6930	X	6584	-0-	-346	-0-	238	1	6346	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	249	1	6625	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	154	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4207	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	11400	X	10757	-0-	-643	-0-	28	1	10729	3	Y	-0-			-0-
10	11780	X	11033	-0-	-747	-0-	29	1	11004	3	Y	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

09	12840	X	11537	-0-	-1303	-0-	417	1	11120	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	11745	-0-	-1461	-0-	425	1	11320	2	N	-0-			-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

09	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	18	1	7075	3	N	-0-			-0-
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	20	1	7306	3	N	-0-			-0-
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-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

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	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

09	6480	X	3946	-0-	-2534	-0-	293	1	3653	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5007	-0-	-697	-0-	194	1	4813	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
09	9630	X	9437	-0-	-193	-0-	341	1	9096	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9662	-0-	-289	-0-	350	1	9312	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

09	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	23	1	8809	3	Y	-0-					20
10	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	24	1	8960	3	Y	-0-					20
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

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1065	1	5943	3	Y	30					35
							33	9									
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1104	1	7143	3	Y	-0-	30	1			5
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

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

09	2730	X	1759	-0-	-971	-0-	64	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1061	1	4253	3	Y	23	127	1			-0-
							25	9									
10	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	1093	1	3147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	1			Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	220	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	230	1	6129	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	24	1	9500	3	Y	-0-	181	1			7
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	27	1	9938	3	Y	6					13
							7	9									
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

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
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	369	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	381	1	3292	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	444	1	11860	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12454	-0-	-70	-0-	451	1	12003	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7170	X	712	-0-	-6458	-0-	169	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	825	1	8527	3	Y	37					37
							41	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-					10
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					10
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									

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
09	5910	X	3749	-0-	-2161	-0-	205	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	599	1	6053	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	5225	-0-	-1375	-0-	13	1	5212	3	Y	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	15	1	5583	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	6484	-0-	-266	-0-	261	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	258	1	6318	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	9147	-0-	-813	-0-	24	1	9123	3	Y	-0-					-0-
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	28	1	10280	3	Y	-0-					-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 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
09	9990	X	9750	-0-	-240	-0-	389	1	9361	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	390	1	9637	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 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
09	9600	X	8812	-0-	-788	-0-	23	1	8789	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8849	-0-	-1443	-0-	24	1	8825	3	N	-0-					-0-
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-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

09	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	877	1	2824	3	Y	21	1	1			35
							23	9									
10	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	907	1	2873	3	Y	30	56	1			9
							33	9									
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									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

09	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	145	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	147	1	3902	2	N	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

09	12960	X	12872	-0-	-88	-0-	1027	1	11845	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	13380	-0-	-12	-0-	1082	1	12298	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

09	11070	X	10772	-0-	-298	-0-	28	1	10744	3	Y	-0-					-0-
10	11439	X	11057	-0-	-382	-0-	30	1	11027	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

09	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	124	1	3300	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	124	1	3292	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 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
09	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	10	1	3723	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	10	1	3864	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

09	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	7	1	2738	3	Y	16					73
							18	9									
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	8	1	2791	3	Y	9	65	1			17
							10	9									
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									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

09	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	15	1	4427	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	17	1	4809	3	Y	5					5
							6	9									
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									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

09	5730	X	5200	-0-	-530	-0-	210	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	199	1	5122	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	312	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	321	1	8535	2	N	-0-					-0-
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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

09	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	9	1	3401	3	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

09	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	9	1	3427	3	Y	5					27
							6	9									
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9	1	3427	3	Y	4					31
							4	9									
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									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

09	6690	X	4694	-0-	-1996	-0-	880	1	3814	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	5178	-0-	-1673	-0-	910	1	4268	3	N	-0-					-0-
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-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	155	1	4131	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 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
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	316	1	8421	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8867	-0-	-123	-0-	321	1	8546	2	N	-0-					-0-
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 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
09	8730	X	8723	-0-	-7	-0-	315	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	344	1	9150	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 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
09	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	12	1	4655	3	Y	-0-					-0-
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	13	1	4745	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10290	X	10142	-0-	-148	-0-	26	1	10105	3	Y	10					20
							11	9									
10	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	28	1	10468	3	Y	14	32	1			2
							15	9									
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 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
09	4290	X	3412	-0-	-878	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	11	1	4247	3	N	-0-					-0-
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-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
09	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	234	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	214	1	5346	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	7001	-0-	-169	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	19	1	7155	3	Y	-0-					-0-
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-
	DOLENZ, DALILA				WELL #: 1	RRCID -> 246928						COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH	6551	PERF. 7370 - 8435
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	2659	3	Y	1	1	1			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-					-0-
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-
	JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 33	RRCID -> 246929						COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7636 - 10110
09	7620	X	7201	-0-	-419	-0-	19	1	7182	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	20	1	7279	3	Y	-0-					-0-
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-
	GARRETT-GARRETT "B" (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 246947						COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7650 - 9254
09	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	117	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3173	2	N	-0-					-0-
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-
	TCU-BECK (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 246952						COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7872 - 10886
09	7560	X	7477	-0-	-83	-0-	270	1	7207	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7590	-0-	-222	-0-	275	1	7315	2	N	-0-					-0-
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-
	TCU-BECK (SA)				WELL #: 2	RRCID -> 246953						COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7943 - 10922
09	11280	X	10814	-0-	-466	-0-	391	1	10423	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11243	-0-	-413	-0-	407	1	10836	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 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
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	10	1	3854	3	N	-0-			-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	11	1	3999	3	N	-0-			-0-
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-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	454	1	12116	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	446	1	11880	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	367	1	6442	3	N	-0-			-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	376	1	5078	3	N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	524	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	537	1	7670	2	N	-0-			-0-
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-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	284	1	7589	2	N	-0-			-0-
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	298	1	7930	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

09	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	21	1	8145	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	24	1	8991	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	19	1	7356	3	Y	-0-			-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	577	1	15395	2	N	-0-			-0-
10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	591	1	15721	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	12	1	4683	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	12	1	4290	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

09	6570	X	6543	-0-	-27	-0-	17	1	6526	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	18	1	6629	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

09	6360	X	5984	-0-	-376	-0-	15	1	5969	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	16	1	5986	3	N	-0-			-0-
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-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	21	1	8332	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	21	1	7865	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	23	1	8728	3	N	-0-			-0-
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	25	1	9317	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

09	5520	X	5427	-0-	-93	-0-	196	1	5231	2	N	-0-			-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4890	X	3372	-0-	-1518	-0-	133	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3182	-0-	-1561	-0-	126	1	3056	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	10926	-0-	-564	-0-	436	1	10490	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11268	-0-	-543	-0-	464	1	10804	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	368	1	9815	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	386	1	10274	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	623	1	5340	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	777	1	6800	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	10	26	1			18
							11	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	Y	3					21
							3	9									
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	2840	-0-	-669	-0-	7	1	2812	3	Y	19	2	1			39
							21	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 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
09	8250	X	8139	-0-	-111	-0-	21	1	8118	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 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
09	4860	X	4760	-0-	-100	-0-	12	1	4748	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	12	1	4512	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	174	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	184	1	4903	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	877	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	909	1	3726	3	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 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
09	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	852	1	22733	2	N	-0-					-0-
10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	845	1	22499	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10860	X	9395	-0-	-1465	-0-	24	1	9371	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9361	-0-	-1303	-0-	25	1	9336	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 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
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	134	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4164	-0-	-548	-0-	151	1	4013	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 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
09	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	836	1	22317	2	N	-0-					-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	855	1	22764	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 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
09	7500	X	7162	-0-	-338	-0-	18	1	7144	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	19	1	7265	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 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
09	6000	X	5218	-0-	-782	-0-	209	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	325	1	7955	2	N	-0-					-0-
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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	697	1	2620	3	N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	721	1	3085	3	N	-0-					-0-
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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 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
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	13	1	4863	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	14	1	5052	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6270	X	6117	-0-	-153	-0-	16	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	17	1	6241	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	23	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	27	1	10031	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	254	1	6777	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7466	-0-	-594	-0-	270	1	7196	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	111	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	115	1	3053	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	6802	-0-	-218	-0-	18	1	6784	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	19	1	6924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2700	N	2632	-0-	-68	-0-	95	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	93	1	2473	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6420	X	2455	-0-	-3965	-0-	6	1	2448	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	Y	17	17	1			55
							19	9									
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									

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
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	337	1	2814	3	Y	24	1	1			40
							26	9									
10	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	349	1	2814	3	Y	56	59	1			37
							62	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	7	1	2657	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	8	1	2856	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	245	1	6527	2	N	-0-					-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	256	1	6827	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10710	X	9369	-0-	-1341	-0-	24	1	9345	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10185	-0-	-820	-0-	27	1	10158	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6840	X	6627	-0-	-213	-0-	513	1	6114	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	529	1	6276	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	64	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6930	X	6758	-0-	-172	-0-	17	1	6741	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	19	1	7063	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	30					84
							33	9									
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	Y	24	96	1			12
							26	9									
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									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

09	10740	X	9816	-0-	-924	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10557	-0-	-293	-0-	28	1	10529	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	18	1	7135	3	Y	-0-					4
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	20	1	7417	3	Y	-0-					4
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

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

09	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	16	1	6078	3	Y	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	18	1	6665	3	Y	-0-					-0-
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-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	878	1	3222	3	Y	52	70	1			-0-
							57	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	908	1	3363	3	Y	80	1	1			79
							88	9									
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									

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 #: 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
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	22	1	8657	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	8367	-0-	-251	-0-	22	1	8345	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	14	1	5586	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	16	1	5925	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	265	1	3160	2	N	-0-			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	264	1	3127	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	340	1	4061	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	348	1	4127	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	137	1	3645	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	139	1	3692	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	79	1	2113	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	80	1	2140	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	Y	2					5
							2	9									
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	2	1	921	3	Y	4					9
							4	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	9					18
							10	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	5	21	1			2
							6	9									
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	3					11
							3	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	541	1	14434	2	N	-0-					-0-
10	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	564	1	15009	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	6501	3	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	16	1	5787	3	N	-0-					-0-
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-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	363	1	1068	3	Y	3					43
							3	9									
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1436	3	Y	-0-					43
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									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	730	1	10682	2	N	-0-					-0-
*10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	487	1	10622	2	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 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
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	201	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	194	1	5174	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 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
09	7650	X	2940	-0-	-4710	-0-	106	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	263	1	6990	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6750	X	6218	-0-	-532	-0-	16 62	1 9	6140	3	N	56					136
10	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	17 46	1 9	6301	3	N	42	132	1			46
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

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	297	1	7102	2	N	-0-					-0-
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	276	1	6864	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 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
09	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	47	1	18434	3	N	-0-					-0-
10	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	47	1	17453	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 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
09	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	245	1	6042	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

09	9720	X	1448	-0-	-8272	-0-	221	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	539	1	12628	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

09	6300	X	6181	-0-	-119	-0-	223	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	3848	-0-	-2445	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

09	7830	X	7726	-0-	-104	-0-	20	1	7706	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	21	1	7692	3	N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

09	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	469	1	12496	2	N	-0-					-0-
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	11	1	4205	3	Y	-0-					1
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					1
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	10	1	3815	3	Y	5					50
							6	9									
10	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	10	1	3866	3	Y	74	102	1			22
							81	9									
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									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 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
09	7320	X	6904	-0-	-416	-0-	18	1	6886	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	18	1	6778	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 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
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4556	-0-	1456	1456	104	1	4452	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		8007	-0-	8007	32021	21	1	7986	3	Y	-0-					29
10	40045	X	8024	-0-	-32021	-0-	21	1	7949	3	Y	49	49	1			29
							54	9									
11	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	20	1	7223	3	Y	42	42	1			29
							46	9									
12	T. A.		7863	-0-	7863	7863	20	1	7842	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
01	T. A.		8104	-0-	8104	15967	20	1	8033	3	Y	46	46	1			29
							51	9									
02	T. A.		7676	-0-	7676	23643	18	1	7656	3	Y	2	2	1			29
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 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
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 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
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	12	1	4268	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	11	1	4239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	12	1	4891	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
02	4756	X	4513	-0-	-243	-0-	11	1	4498	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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
09	7260	X	6353	-0-	-907	-0-	229	1	6124	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7020	-0-	-482	-0-	583	1	6437	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	454	1	12106	2	N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	475	1	12636	2	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	205	1	5454	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 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
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	225	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	235	1	6252	2	N	-0-			-0-
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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
09	7440	X	7309	-0-	-131	-0-	19	1	7290	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	20	1	7474	3	N	-0-			-0-
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-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	3133	-0-	-2478	-0-	113	1	3020	2	N	-0-			-0-
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 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
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	3	N	-0-			-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	12	1	4369	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5109	X	2373	-0-	-2736	-0-	895	1	1478	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	999	1	3496	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3295	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	8820	X	8369	-0-	-451	-0-	22	1	8347	3	Y	-0-			-0-
10	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	23	1	8758	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	257	1	6831	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5370	X	4751	-0-	-619	-0-	12	1	4739	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	13	1	4987	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8340	X	8106	-0-	-234	-0-	21	1	8085	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8355	-0-	-263	-0-	22	1	8333	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10440	X	10198	-0-	-242	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	28	1	10274	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8700	X	6802	-0-	-1898	-0-	246	1	6556	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6925	-0-	-453	-0-	251	1	6674	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	15	1	5913	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	11400	X	11308	-0-	-92	-0-	408	1	10900	2	N	-0-					-0-
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	423	1	11262	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-					18
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	14	1	5056	3	Y	-0-					18
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

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
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	357	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	390	1	9653	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7350	X	6953	-0-	-397	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	19	1	7172	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	110	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	111	1	2953	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	9360	X	9127	-0-	-233	-0-	364	1	8763	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	371	1	9192	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

09	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	199	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	204	1	5416	2	N	-0-					-0-
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-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

09	8880	X	8602	-0-	-278	-0-	338	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	341	1	8310	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

09	9870	X	9079	-0-	-791	-0-	23	1	9056	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	25	1	9319	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

09	6600	X	6075	-0-	-525	-0-	375	1	5700	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	388	1	6018	3	Y	-0-					-0-
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-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

09	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	372	1	9934	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9350	-0-	-1438	-0-	339	1	9011	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 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
09	7200	X	6324	-0-	-876	-0-	854	1	5446	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	7440	X	6499	-0-	-941	-0-	883	1	5616	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

09	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	12	1	4511	3	N	-0-					-0-
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
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-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1347	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	693	1	18484	2	N	-0-					-0-
10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	667	1	17768	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	122	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3255	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

09	10320	X	9094	-0-	-1226	-0-	743	1	8351	2	N	-0-					-0-
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	784	1	9180	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	15	1	5834	3	N	-0-			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	17	1	6334	3	N	-0-			-0-
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-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

09	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	10	1	3761	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	10	1	3873	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

09	3900	X	2938	-0-	-962	-0-	8	1	2930	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	2743	-0-	-1163	-0-	7	1	2736	3	N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

09	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
10	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	3			N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-			-0-
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-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

09	6690	X	6068	-0-	-622	-0-	16	1	6052	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	17	1	6306	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	874	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	878	1	4803	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

09	11070	X	10600	-0-	-470	-0-	422	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	423	1	10427	2	N	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

09	9930	X	9681	-0-	-249	-0-	25 1	1 9	9655	3	Y	1	1	1			20
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	10308	3	Y	32	32	1			20
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

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

09	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	168	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	208	1	5542	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

09	9990	X	7963	-0-	-2027	-0-	288	1	7675	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9581	-0-	-370	-0-	347	1	9234	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

09	8130	X	7142	-0-	-988	-0-	258	1	6884	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	271	1	7219	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	10410	X	9818	-0-	-592	-0-	25	1	9793	3	Y	-0-					-0-
10	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	26	1	9795	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	706	1	6335	3	Y	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	731	1	6537	3	Y	-0-					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

09	1380	N	549	-0-	-831	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 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
09	6060	X	6006	-0-	-54	-0-	15	1	5991	3	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	18	1	6557	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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
09	8520	X	7474	-0-	-1046	-0-	19	1	7455	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	665	-0-	-8139	-0-	2	1	663	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 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
09	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 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
09	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	222	1	5918	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	223	1	5931	2	N	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 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
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2468	-0-	-1748	-0-	89	1	2379	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	Y	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	7275	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	13	1	5115	3	Y	-0-					9
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	15	1	5432	3	Y	-0-					9
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									

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
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	256	1	6840	2	N	-0-					-0-
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	251	1	6691	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	268	1	7147	2	N	-0-					-0-
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	294	1	7823	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10920	X	6378	-0-	-4542	-0-	16	1	6362	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	7307	-0-	-3915	-0-	20	1	7287	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	6	1	2393	3	N	7					32
							8	9									
10	2511	X	2381	-0-	-130	-0-	6	1	2362	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
*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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 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
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	190	1	5070	2	N	-0-			-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	196	1	5220	2	N	-0-			-0-
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-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 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
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2855	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 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
09	6660	X	5902	-0-	-758	-0-	15	1	5887	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6165	-0-	-717	-0-	16	1	6149	3	N	-0-			-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 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
09	9090	X	8866	-0-	-224	-0-	320	1	8546	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	320	1	8508	2	N	-0-			-0-
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-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 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
09	6810	X	6739	-0-	-71	-0-	17	1	6722	3	Y	-0-			-0-
10	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 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
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	3			N	-0-			-0-
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4397	3			N	-0-			-0-
10	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	3			N	-0-					-0-
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	191	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	195	1	5201	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	20	1	7896	3	Y	-0-					-0-
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	22	1	8216	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	701	1	4324	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	725	1	4306	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	5807	-0-	-763	-0-	15	1	5784	3	Y	7					9
							8	9									
10	6324	X	6071	-0-	-253	-0-	16	1	6054	3	Y	1					10
							1	9									
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	3090	-0-	-2594	-0-	326	1	2747	3	Y	15					-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	18	1	7007	3	N	-0-					-0-
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	19	1	7052	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

09	4020	X	3941	-0-	-79	-0-	10	1	3931	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	10	1	3732	3	N	-0-					-0-
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-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

09	12060	X	11573	-0-	-487	-0-	30 25	1 9	11518	3	Y	23					66
10	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	32 26	1 9	11862	3	Y	24	71	1			19
11	11970	X	11497	-0-	-473	-0-	31 46	1 9	11420	3	Y	42	4	1			57
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	11898	3	Y	53	3	1			107
*01	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	30 1	1 9	11686	3	Y	1	103	1			5
02	11194	X	10923	-0-	-271	-0-	26	1	10897	3	Y	-0-	5	1			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2523	-0-	-391	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

09	7980	X	7719	-0-	-261	-0-	279	1	7440	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	292	1	7770	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

09	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	12	1	4754	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	14	1	5027	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	15	1	5838	3	N	-0-			-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	16	1	6223	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	10800	X	10780	-0-	-20	-0-	28	1	10752	3	Y	-0-			-0-
10	11160	X	11124	-0-	-36	-0-	30	1	11094	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	97	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	88	1	2163	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	611	1	7496	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	629	1	7679	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	12	1	4687	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	13	1	4720	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5670	X	1261	-0-	-4409	-0-	3	1	1258	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	8	1	2955	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	12090	X	11703	-0-	-387	-0-	423	1	11280	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	11835	-0-	-472	-0-	429	1	11406	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	325	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	281	1	3284	2	N	-0-			-0-
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-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

09	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	339	1	3663	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	351	1	3862	3	N	-0-			-0-
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	18	1	7010	3	N	-0-			-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	18	1	6731	3	N	-0-			-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

09	11010	X	10364	-0-	-646	-0-	374	1	9990	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10817	-0-	-405	-0-	392	1	10425	2	N	-0-			-0-
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-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	447	1	9529	2	N	-0-			-0-
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	415	1	7311	2	N	-0-			-0-
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

09	9780	X	9400	-0-	-380	-0-	24	1	9376	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	9659	-0-	-416	-0-	26	1	9633	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	3840	X	1787	-0-	-2053	-0-	334	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	1965	-0-	-1879	-0-	345	1	1620	3	N	-0-					-0-
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-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	703	1	5020	3	N	24					76
							26	9									
10	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	721	1	3619	3	N	31					107
							34	9									
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									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	724	1	3796	3	Y	1					16
							1	9									
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	723	1	4059	3	Y	-0-	16	1			-0-
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	699	1	3650	3	Y	-0-					-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	722	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*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-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	871	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	900	1	251	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	133	1	3549	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

09	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-			-0-
10	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4650	X	2937	-0-	-1713	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-			-0-
10	4402	X	2299	-0-	-2103	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	3	1	1127	3	N	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	17100	X	14659	-0-	-2441	-0-	529	1	14130	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	15457	-0-	-198	-0-	560	1	14897	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9660	X	8978	-0-	-682	-0-	324	1	8654	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9229	-0-	-753	-0-	334	1	8895	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	416	1	11114	2	N	-0-			-0-
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	421	1	11196	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	207	1	5527	2	N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	215	1	5719	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	2503	-0-	-1757	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	8	1	2932	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	5956	-0-	-1064	-0-	344	1	5559	3	Y	48					48
							53	9									
10	7254	X	4712	-0-	-2542	-0-	353	1	4359	3	Y	-0-	48	1			-0-
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									

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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	N	-0-					-0-
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	348	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9601	-0-	-319	-0-	348	1	9253	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	25	1	9839	3	N	-0-					-0-
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	27	1	9953	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	3	N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	281	1	7509	2	N	-0-					-0-
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	299	1	7946	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	385	1	10274	2	N	-0-					-0-
10	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	398	1	10585	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	15240	X	14787	-0-	-453	-0-	534	1	14253	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	15099	-0-	-215	-0-	547	1	14552	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	807	1	3726	3	N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	850	1	4905	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	14	1	5534	3	Y	-0-					20
10	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	16	1	5783	3	Y	-0-					20
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									

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
09	3450	X	1307	-0-	-2143	-0-	3	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	25	1	9353	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	24	1	8913	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1682	-0-	-953	-0-	5	1	1677	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	303	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	324	1	8616	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11040	X	10559	-0-	-481	-0-	381	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10719	-0-	-503	-0-	388	1	10331	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 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
09	8670	X	8577	-0-	-93	-0-	310	1	8267	2	N	-0-			-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	2	N	-0-			-0-
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-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	14	1	5533	3	N	-0-			-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 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
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	13	1	5199	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	14	1	5307	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 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
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	17	1	6609	3	N	-0-			-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	19	1	7221	3	N	-0-			-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 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
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	327	1	8735	2	N	-0-			-0-
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	330	1	8774	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 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
09	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	176	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	166	1	4426	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 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
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	263	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	293	1	7796	2	N	-0-					-0-
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-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	301	1	8003	2	N	-0-					-0-
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-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23	1	9074	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	9196	-0-	-104	-0-	25	1	9171	3	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 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
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	241	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6669	-0-	-213	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9840	X	9011	-0-	-829	-0-	23 22	1 9	8966	3	Y	20					42
10	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	26 74	1 9	9582	3	Y	67					109
11	9600	X	9310	-0-	-290	-0-	25 47	1 9	9238	3	Y	43					152
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	24 77	1 9	9581	3	Y	70	185	1			37
01	9672	X	9418	-0-	-254	-0-	24 46	1 9	9348	3	Y	42					79
02	9048	X	8801	-0-	-247	-0-	21 51	1 9	8729	3	Y	46					125

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 #: 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
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	672	1	4618	3	Y	-0-					20
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	694	1	4512	3	Y	67					87
							74	9									
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									

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
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	14	1	5349	3	Y	35	1	1			60
							39	9									
10	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	15	1	5535	3	Y	35	71	1			24
							39	9									
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									

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
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	551	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	587	1	6537	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	7155	-0-	-345	-0-	258	1	6897	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	269	1	7173	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	5036	-0-	-604	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	14	1	5391	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	5130	X	4278	-0-	-852	-0-	11	1	4208	3	Y	54					66
							59	9									
10	5363	X	4707	-0-	-656	-0-	12	1	4656	3	Y	35					101
							39	9									
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									

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
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	11	1	4310	3	Y	58					158
							64	9									
10	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	12	1	4452	3	Y	36					194
							40	9									
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									

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
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	273	1	7275	2	N	-0-					-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9090	X	8586	-0-	-504	-0-	310	1	8276	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	325	1	8662	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	18	1	7075	3	N	-0-					-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	23	1	8725	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					2
10	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	9	1	3218	3	Y	-0-					2
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									

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
09	17010	X	16068	-0-	-942	-0-	580	1	15488	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	16549	-0-	-749	-0-	599	1	15950	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9480	X	7976	-0-	-1504	-0-	288	1	7688	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	348	1	9254	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	14	1	5262	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11400	X	9749	-0-	-1651	-0-	352	1	9397	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	374	1	9958	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	3	N	-0-			-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	216	1	5755	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	322	1	8586	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	333	1	8868	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	281	1	7492	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7973	-0-	-304	-0-	289	1	7684	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	2	1	899	3	N	-0-			-0-
10	1178	X	916	-0-	-262	-0-	2	1	914	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	N	-0-			-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2941	-0-	-4	-0-	8	1	2933	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	18	1	6882	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	19	1	7028	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	302	1	8055	2	N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	307	1	8182	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9480	X	9038	-0-	-442	-0-	326	1	8712	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9359	-0-	-220	-0-	339	1	9020	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	661 1	1 9	4971	3	Y	1	1	1			7
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	696	1	5268	3	Y	-0-					7
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

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
09	8550	X	8041	-0-	-509	-0-	290	1	7751	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8110	-0-	-601	-0-	294	1	7816	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10080	X	8936	-0-	-1144	-0-	323	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9137	-0-	-876	-0-	331	1	8806	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 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
09	7740	X	7411	-0-	-329	-0-	268	1	7143	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	278	1	7390	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 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
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	15	1	5958	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	17	1	6196	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 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
09	8970	X	7961	-0-	-1009	-0-	20	1	7941	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8254	-0-	-1015	-0-	22	1	8232	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 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
09	10950	X	10753	-0-	-197	-0-	388	1	10365	2	N	-0-					-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	410	1	10926	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 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
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	25	1	9589	3	Y	-0-					11
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	27	1	10236	3	Y	-0-					11
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

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 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
09	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	19	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7553	-0-	-569	-0-	20	1	7533	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8910	X	1878	-0-	-7032	-0-	6	1	1871	3	Y	1					47
							1	9									
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	36	1	10096	3	Y	13					60
							14	9									
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									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

09	7860	X	7244	-0-	-616	-0-	19	1	7225	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	20	1	7534	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

09	6660	X	6089	-0-	-571	-0-	16	1	6073	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	17	1	6306	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	10	1	3882	3	Y	-0-					-0-
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-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

09	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	9	1	3440	3	Y	9					36
							10	9									
10	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	9	1	3383	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

09	16500	X	16261	-0-	-239	-0-	587	1	15674	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	16795	-0-	-100	-0-	608	1	16187	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	4993	-0-	-797	-0-	13	1	4980	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	4721	-0-	-1975	-0-	13	1	4708	3	N	-0-					-0-
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-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	12	1	4299	3	N	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

09	10830	X	9167	-0-	-1663	-0-	331	1	8836	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9360	-0-	-1428	-0-	339	1	9021	2	N	-0-					-0-
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-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

09	6480	X	5271	-0-	-1209	-0-	14	1	5257	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4832	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

09	9810	X	9347	-0-	-463	-0-	338	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9871	-0-	-173	-0-	357	1	9514	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
09	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	17	1	6625	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	20	1	7407	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	13	1	4808	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-					-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	18	1	6654	3	Y	-0-					-0-
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-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

09	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-	18	1			1
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	11	1	4175	3	Y	6					7
							7	9									
11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	11	1	3990	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4136	3	Y	17					18
							19	9									
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	9	1	3877	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	3977	-0-	-1153	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-					10
10	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	12	1	4365	3	Y	3					13
							3	9									
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									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	13	1	4951	3	Y	11					11
							12	9									
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									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 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
09	9060	X	8601	-0-	-459	-0-	22	1	8579	3	Y	-0-	56	1			5
10	9300	X	8878	-0-	-422	-0-	24	1	8830	3	Y	22	1	1			26
							24	9									
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									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 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
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	18	1	7094	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					8
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					8
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									

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
09	9060	X	8637	-0-	-423	-0-	147	1	8490	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8653	-0-	-585	-0-	175	1	8478	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14460	X	13987	-0-	-473	-0-	36	1	13863	3	Y	80	80	1			2
							88	9									
10	14725	X	14611	-0-	-114	-0-	39	1	14571	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

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
09	7710	X	5434	-0-	-2276	-0-	14	1	5420	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	16	1	6082	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	494	1	7116	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	22	1	8071	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	14	1	5240	3	N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	9 42	1 9	3480	3	Y	38	38	1			-0-
10	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	8 1	1 9	3070	3	Y	1	1	1			-0-
11	3450	X	2176	-0-	-1274	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	927	3	Y	23	23	1			-0-
*01	3255	X	1412	-0-	-1843	-0-	4 2	1 9	1406	3	Y	2	2	1			-0-
02	3045	X	2229	-0-	-816	-0-	5	1	2224	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 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
09	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	701 2	1 9	4146	3	Y	2					58
10	5301	X	4958	-0-	-343	-0-	724 14	1 9	4220	3	Y	13					71
11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	701 22	1 9	3972	3	Y	20					91
12	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	723 18	1 9	4121	3	Y	16	90	1			17
*01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	723 3	1 9	3804	3	Y	3					20
02	4698	X	4368	-0-	-330	-0-	676 6	1 9	3686	3	Y	5					25

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 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
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	13	1	4972	3	Y	-0-					10
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					10
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

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 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
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	251	1	6670	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5918	-0-	-982	-0-	214	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	224	1	5973	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1385	-0-	-715	-0-	831	1	554	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	860	1	614	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	433	1	11560	2	N	-0-					-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	453	1	12051	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	14405	-0-	-655	-0-	520	1	13885	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14767	-0-	-640	-0-	535	1	14232	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	12099	-0-	-201	-0-	437	1	11662	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	12207	-0-	-348	-0-	442	1	11765	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	19	1	7201	3	Y	16	70	1			-0-
							18	9									
10	7502	X	7376	-0-	-126	-0-	20	1	7355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	879	1	2544	3	Y	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	906	1	1917	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	22	1	8563	3	Y	18	95	1			-0-
							20	9									
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	22	1	8333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
09	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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 #: 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
09	10770	X	10436	-0-	-334	-0-	27	1	10386	3	Y	21	57	1			-0-
							23	9									
10	11129	X	10708	-0-	-421	-0-	29	1	10678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	7170	X	6611	-0-	-559	-0-	17	1	6571	3	Y	21	59	1			-0-
							23	9									
10	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	18	1	6816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	6330	X	5463	-0-	-867	-0-	343	1	5120	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	355	1	5242	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	7	1	2710	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	17	1	6717	3	Y	28					193
							31	9									
10	7130	X	6924	-0-	-206	-0-	18	1	6862	3	Y	40	181	1			52
							44	9									
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									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	20	1	7320	3	Y	-0-					-0-
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-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

09	7470	X	6167	-0-	-1303	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	18	1	6667	3	Y	-0-					-0-
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-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	10	1	3629	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

09	14130	X	12933	-0-	-1197	-0-	467	1	12466	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	498	1	13254	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7170	X	6982	-0-	-188	-0-	18	1	6964	3	Y	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	25	1	7058	3	Y	108					108
							119	9									
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-

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
09	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	25	1	9872	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	10004	-0-	-102	-0-	27	1	9977	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7620	X	6306	-0-	-1314	-0-	16	1	6290	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	17	1	6501	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	23	1	8814	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9121	-0-	-148	-0-	24	1	9097	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	6582	-0-	-438	-0-	17	1	6496	3	Y	63	107	1			62
							69	9									
10	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	18	1	6808	3	Y	83	114	1			31
							91	9									
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									

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
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6113	-0-	-56	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9090	X	8071	-0-	-1019	-0-	21	1	8050	3	Y	-0-			-0-
10	9300	X	8205	-0-	-1095	-0-	22	1	8183	3	Y	-0-			-0-
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-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	18	1	7131	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7601	-0-	-273	-0-	20	1	7581	3	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

09	10500	X	10280	-0-	-220	-0-	415	1	9865	3	N	-0-			-0-
10	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	430	1	9960	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

09	11820	X	11160	-0-	-660	-0-	29	1	11131	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	32	1	11786	3	N	-0-			-0-
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

09	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	11	1	4243	3	Y	3			20
							3	9							
10	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	13	1	4829	3	Y	10			30
							11	9							
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	4138	-0-	-96	-0-	10	1	4118	3	Y	9			70
							10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 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
09	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	11	1	4280	3	Y	-0-					119
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	11	1	4193	3	Y	2					121
							2	9									
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

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 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
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	19	1	6963	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 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
09	14100	X	13046	-0-	-1054	-0-	363	1	12683	3	N	-0-					-0-
10	14570	X	13114	-0-	-1456	-0-	373	1	12741	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	3					29
							3	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	10	1	3796	3	Y	7	19	1			17
							8	9									
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	3274	-0-	-467	-0-	8	1	3251	3	Y	14					47
							15	9									

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
09	12930	X	11087	-0-	-1843	-0-	29	1	11058	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	11352	-0-	-2009	-0-	30	1	11322	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	54	1			1
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	14					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	8700	X	7639	-0-	-1061	-0-	379	1	7260	3	N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	395	1	8659	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	268	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7735	-0-	-356	-0-	280	1	7455	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	21	1	8082	3	N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	22	1	8389	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	16 62	1 9	6122	3	Y	56	83	1			26
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	17 52	1 9	6339	3	Y	47					73
11	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	18 50	1 9	6503	3	Y	45	83	1			35
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	17 53	1 9	6608	3	Y	48					83
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	17 54	1 9	6510	3	Y	49	71	1			61
02	6264	X	6162	-0-	-102	-0-	15 45	1 9	6102	3	Y	41	82	1			20

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
09	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	18 57	1 9	6919	3	Y	52	100	1			13
10	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	19 54	1 9	7153	3	Y	49					62
11	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	18 48	1 9	6493	3	Y	44	79	1			27
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17 74	1 9	6796	3	Y	67					94
01	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	17 57	1 9	6829	3	Y	52	90	1			56
02	6757	X	6553	-0-	-204	-0-	16 61	1 9	6476	3	Y	55	94	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6540	X	6313	-0-	-227	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	255	1	6797	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	21	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8764	-0-	-877	-0-	23	1	8741	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	725	1	13457	3	N	-0-					-0-
10	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	657	1	13456	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11280	X	10593	-0-	-687	-0-	27	1	10566	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10658	-0-	-254	-0-	28	1	10630	3	Y	-0-					-0-
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-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 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
09	12240	X	11780	-0-	-460	-0-	30	1	11750	3	Y	-0-					3
10	12648	X	12167	-0-	-481	-0-	32	1	12135	3	Y	-0-					3
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

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 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
09	10800	X	9835	-0-	-965	-0-	354	1	9481	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	367	1	9656	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 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
09	3240	X	2699	-0-	-541	-0-	7	1	2692	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	8	1	3044	3	Y	-0-					-0-
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									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

09	7920	X	7695	-0-	-225	-0-	20	1	7675	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	21	1	7933	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	581	1	4185	3	Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	599	1	3846	3	Y	3					3
							3	9									
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									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

09	10770	X	10163	-0-	-607	-0-	26	1	10127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	28	1	10417	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

09	9540	X	9192	-0-	-348	-0-	332	1	8860	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9416	-0-	-442	-0-	341	1	9075	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

09	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	374	1	9970	2	N	-0-					-0-
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	386	1	10275	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 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
09	11160	X	10636	-0-	-524	-0-	27	1	10565	3	N	40					101
							44	9									
10	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	29	1	10673	3	N	39					140
							43	9									
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									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 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
09	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	9	1	3506	3	Y	1	20	1			20
							1	9									
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	10	1	3751	3	Y	1					21
							1	9									
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									

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
09	6180	X	6084	-0-	-96	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 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
09	8010	X	7617	-0-	-393	-0-	20	1	7597	3	Y	-0-					67
10	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	20	1	7587	3	Y	7					74
							8	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 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
09	6420	X	5342	-0-	-1078	-0-	14	1	5322	3	Y	5	177	1			18
							6	9									
10	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	16	1	5855	3	Y	-0-					18
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									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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	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

09	15150	X	14418	-0-	-732	-0-	851	1	13567	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14960	-0-	-695	-0-	881	1	14079	2	N	-0-					-0-
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-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

09	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	16	1	6189	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5878	-0-	-1066	-0-	16	1	5862	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

09	4560	X	1113	-0-	-3447	-0-	1113	1			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2576	-0-	-2136	-0-	1553	1	1023	3	Y	-0-					-0-
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

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

09	10170	X	9729	-0-	-441	-0-	351	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	368	1	9806	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	23	1	8877	3	Y	10					100
							11	9									
10	9641	X	9185	-0-	-456	-0-	24	1	9050	3	Y	101	177	1			24
							111	9									
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									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	422	1	11266	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	12018	-0-	-103	-0-	435	1	11583	2	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	31	1	12005	3	N	60	67	1			84
							66	9									
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	32	1	11886	3	N	78					162
							86	9									
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									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	814	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2289	-0-	-346	-0-	841	1	1448	3	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 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
09	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	873	1	1288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2573	X	181	-0-	-2392	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	332	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9458	-0-	-338	-0-	342	1	9116	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	370	1	3758	3	Y	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	384	1	4578	3	Y	-0-					-0-
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									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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
09	10080	X	9861	-0-	-219	-0-	356	1	9505	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	365	1	9710	2	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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
09	8310	X	7932	-0-	-378	-0-	350	1	7582	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	361	1	7365	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	13	1	5173	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	3298	-0-	-1259	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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
09	5460	X	5185	-0-	-275	-0-	187	1	4998	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	195	1	5197	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 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
09	3120	X	405	-0-	-2715	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	897	-0-	-2327	-0-	2	1	895	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	19	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	20	1	7581	3	N	-0-					-0-
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-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 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
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	13	1	5124	3	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	14	1	5261	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 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
09	9030	X	8365	-0-	-665	-0-	22	1	8343	3	N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	24	1	9092	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 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
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	36	1	14117	3	N	-0-					-0-
10	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	38	1	14272	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	32	1	12260	3	N	-0-					-0-
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	34	1	12636	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 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
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	24	1	9156	3	N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	25	1	9514	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 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
09	10980	X	10610	-0-	-370	-0-	383	1	10227	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	398	1	10585	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8430	X	8113	-0-	-317	-0-	1487	1	6624	3	Y	2					52
							2	9									
10	8711	X	1944	-0-	-6767	-0-	1520	1	424	3	Y	-0-					52
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

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
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	9	1	3348	3	N	21					114
							23	9									
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	9	1	3498	3	N	20					134
							22	9									
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	12210	X	11520	-0-	-690	-0-	30	1	11490	3	N	-0-					-0-
10	12431	X	11922	-0-	-509	-0-	32	1	11890	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

09	10500	X	10331	-0-	-169	-0-	27	1	10304	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10212	-0-	-638	-0-	27	1	10185	3	N	-0-					-0-
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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	12	1	4518	3	N	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	13	1	4693	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 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
09	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	12	1	4830	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	13	1	4754	3	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 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
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	11130	X	10926	-0-	-204	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11178	-0-	-323	-0-	405	1	10773	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12330	X	12211	-0-	-119	-0-	31	1	12180	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	33	1	12270	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	16	1	6192	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	17	1	6418	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	694	1	1663	3	Y	-0-					-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	718	1	1964	3	Y	-0-					-0-
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

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 #: 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
09	6600	X	5417	-0-	-1183	-0-	14	1	5403	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	10	1	3798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
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									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 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
09	12630	X	11512	-0-	-1118	-0-	30	1	11482	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	11863	-0-	-1188	-0-	32	1	11831	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 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
09	5340	X	4790	-0-	-550	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	13	1	4925	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 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
09	9180	X	2594	-0-	-6586	-0-	94	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	985	1	10554	2	N	-0-					-0-
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-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 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
09	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	10	1	3857	3	Y	25					62
							28	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4678	3	Y	29	75	1			16
							32	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 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
09	12090	X	11824	-0-	-266	-0-	427	1	11397	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12228	-0-	-234	-0-	443	1	11785	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	363	1	9666	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	344	1	5542	3	Y	10					40
							11	9									
10	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	353	1	4572	3	Y	11					51
							12	9									
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	4422	-0-	-1088	-0-	329	1	4093	3	Y	-0-					24

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	30	1	11807	3	N	-0-					-0-
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	33	1	12439	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	884	1	3942	3	Y	-0-					-0-
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	910	1	2998	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	11340	X	8813	-0-	-2527	-0-	318	1	8495	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	2061	-0-	-9657	-0-	418	1	1643	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11790	X	10608	-0-	-1182	-0-	383	1	10225	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11005	-0-	-1178	-0-	398	1	10607	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 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
09	10530	X	10256	-0-	-274	-0-	370	1	9886	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	386	1	10288	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 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
09	10680	X	8722	-0-	-1958	-0-	22 11	1 9	8689	3	Y	10					151
10	11036	X	9892	-0-	-1144	-0-	26 22	1 9	9844	3	Y	20					171
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	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	9065	3	Y	10					37

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 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
09	3000	N	3884	-0-	884	884	10 45	1 9	3829	3	Y	41					74
10	4854	X	3970	-0-	-884	-0-	11 18	1 9	3941	3	Y	16					90
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 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
09	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	8	1	3011	3	Y	20					40
							22	9									
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	8	1	3030	3	Y	29					69
							32	9									
11	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	8	1	2901	3	Y	92	156	1			5
							101	9									
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	8	1	3021	3	Y	28					33
							31	9									
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	8	1	3009	3	Y	33					66
							36	9									
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	7	1	2786	3	Y	30					96
							33	9									

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
09	8760	X	7302	-0-	-1458	-0-	707	1	6595	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	7950	-0-	-1102	-0-	732	1	7218	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 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
09	11190	X	10768	-0-	-422	-0-	28	1	10740	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	29	1	10980	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 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
09	5040	X	4029	-0-	-1011	-0-	10	1	3996	3	Y	21					29
							23	9									
10	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	11	1	4116	3	Y	24					53
							26	9									
11	5040	X	3809	-0-	-1231	-0-	10	1	3769	3	Y	27	50	1			30
							30	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	Y	26					56
							29	9									
01	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	10	1	3932	3	Y	32					88
							35	9									
02	3799	X	3584	-0-	-215	-0-	9	1	3567	3	Y	7					95
							8	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 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
09	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	9	1	3293	3	Y	33					117
							36	9									
10	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	9	1	3453	3	Y	21					138
							23	9									
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	9	1	3326	3	Y	26	164	1			-0-
							29	9									
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3531	3	Y	24					24
							26	9									
01	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	9	1	3492	3	Y	26					50
							29	9									
02	3248	X	3225	-0-	-23	-0-	8	1	3189	3	Y	25					75
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	26	1	10203	3	Y	104					242
							114	9									
10	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	29	1	10907	3	Y	98	184	1			156
							108	9									
11	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	28	1	10342	3	Y	99					255
							109	9									
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	27	1	10594	3	Y	106	186	1			175
							117	9									
*01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	26	1	10408	3	Y	106	177	1			104
							117	9									
*02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	24	1	9869	3	Y	90					194
							99	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	330	1	8780	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

09	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	10	1	3914	3	Y	68	181	1			26
							75	9									
10	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	11	1	4225	3	Y	25					51
							28	9									
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									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	422	1	11259	2	N	-0-					-0-
10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	436	1	11616	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
09	18750	X	17989	-0-	-761	-0-	46	1	17943	3	N	-0-			-0-
10	19189	X	18565	-0-	-624	-0-	50	1	18515	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 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
09	13560	X	13059	-0-	-501	-0-	34	1	13025	3	N	-0-			-0-
10	14043	X	13596	-0-	-447	-0-	36	1	13560	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	9900	X	8186	-0-	-1714	-0-	483	1	7703	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8363	-0-	-1867	-0-	492	1	7871	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	881	1	4449	3	N	-0-			-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	912	1	4754	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	24	1	9462	3	N	-0-			-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	27	1	9908	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	10	1	3772	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	238	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6926	-0-	-359	-0-	251	1	6675	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	19	1	7267	3	Y	-0-					-0-
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	20	1	7573	3	Y	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

09	3870	X	3424	-0-	-446	-0-	615	1	2803	3	N	5					78
							6	9									
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	722	1	3256	3	N	10					88
							11	9									
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									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	15	1	5879	3	N	19					44
							21	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	16	1	6045	3	N	30					74
							33	9									
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									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

09	3000	X	2195	-0-	-805	-0-	6	1	2189	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

09	10860	X	9683	-0-	-1177	-0-	350	1	9333	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9903	-0-	-1009	-0-	359	1	9544	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	19	1	7359	3	Y	-0-	50	1			-0-
10	7998	X	6479	-0-	-1519	-0-	17	1	6461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	427	1	11395	2	N	-0-					-0-
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	460	1	12236	2	N	-0-					-0-
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-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4793	-0-	-727	-0-	12	1	4781	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	11	1	4141	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 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
09	6420	X	6090	-0-	-330	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	15	1	5434	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					13
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	10	1	3578	3	Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 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
09	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	11	1	4196	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4672	-0-	-226	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	2787	-0-	-1083	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	9570	X	9332	-0-	-238	-0-	337	1	8995	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9433	-0-	-332	-0-	342	1	9091	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	298	1	7950	2	N	-0-					-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	311	1	8278	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	290	1	7723	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	26	1	10134	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10719	-0-	-193	-0-	29	1	10690	3	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	339	1	3452	3	Y	43					95
							47	9									
10	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	351	1	3625	3	Y	15					110
							17	9									
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									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6003	-0-	-867	-0-	704	1	5242	3	Y	52					78
							57	9									
10	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	727	1	5124	3	Y	16					94
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 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
09	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	22	1	8503	3	Y	-0-					-0-
10	8494	X	8352	-0-	-142	-0-	22	1	8330	3	Y	-0-					-0-
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-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 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
09	8820	X	8689	-0-	-131	-0-	22 52	1 9	8615	3	Y	47					219
10	9114	X	8957	-0-	-157	-0-	24 48	1 9	8885	3	Y	44	180	1			83
11	8820	X	8739	-0-	-81	-0-	24 8	1 9	8707	3	Y	7					90
12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	23 59	1 9	8986	3	Y	54					144
01	9021	X	8718	-0-	-303	-0-	22 70	1 9	8626	3	Y	64					208
02	8439	X	8149	-0-	-290	-0-	19 67	1 9	8063	3	Y	61	186	1			83

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	8550	X	6772	-0-	-1778	-0-	17	1	6755	3	Y	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	22	1	8221	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	184	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	340	1	3896	3	Y	-0-					105
10	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	352	1	3973	3	Y	6					111
							7	9									
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									

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
09	11130	X	10575	-0-	-555	-0-	27	1	10548	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	10768	-0-	-733	-0-	29	1	10739	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	3	Y	-0-					8
10	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	14	1	4008	3	Y	-0-					8
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-

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
09	9510	X	9221	-0-	-289	-0-	24	1	9196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	24	1	8892	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	19	1	7373	3	N	-0-					-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	21	1	7917	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	15570	X	15261	-0-	-309	-0-	551	1	14710	2	N	-0-					-0-
10	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	574	1	15286	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	946	1	6825	2	N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	974	1	6942	2	N	-0-					-0-
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-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	30	1	11543	3	Y	58	180	1			48
							64	9									
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	35	1	12900	3	Y	69					117
							76	9									
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									

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

09	6300	X	6016	-0-	-284	-0-	20	1	5867	3	Y	117	117	1			98
							129	9									
10	6386	X	5982	-0-	-404	-0-	21	1	5959	3	Y	2	2	1			98
							2	9									
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

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	696	1	2328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	724	1	3951	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

09	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					10
10	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					10
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	34	1	13211	3	N	-0-					-0-
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	36	1	13540	3	N	-0-					-0-
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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	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

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	792	3	Y	1	1	1			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	26	1	10045	3	N	-0-					-0-
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	28	1	10423	3	N	-0-					-0-
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-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

09	10290	X	9207	-0-	-1083	-0-	24 57	1 9	9126	3	Y	52					156
10	10633	X	9408	-0-	-1225	-0-	25 47	1 9	9336	3	Y	43					199
11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	25 59	1 9	9095	3	Y	54	181	1			72
12	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	23 58	1 9	9248	3	Y	53					125
01	9517	X	8992	-0-	-525	-0-	23 58	1 9	8911	3	Y	53					178
*02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21 62	1 9	8836	3	Y	56					234

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

09	7320	X	6580	-0-	-740	-0-	17	1	6563	3	Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	20	1	7453	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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
09	5520	X	4564	-0-	-956	-0-	165	1	4399	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	142	1	3785	2	N	-0-			-0-
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-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

09	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	388	1	10367	2	N	-0-			-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	400	1	10635	2	N	-0-			-0-
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	333	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	345	1	9177	2	N	-0-			-0-
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-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
09	9600	X	9095	-0-	-505	-0-	23	1	9021	3	N	46					213
							51	9									
10	9703	X	8679	-0-	-1024	-0-	23	1	8610	3	N	42					255
							46	9									
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									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

09	17190	X	15163	-0-	-2027	-0-	39	1	15103	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
10	17763	X	15291	-0-	-2472	-0-	41	1	15249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

09	10950	X	10787	-0-	-163	-0-	28	1	10759	3	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	31	1	11431	3	N	-0-					-0-
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									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	426	1	11357	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11953	-0-	-509	-0-	433	1	11520	2	N	-0-					-0-
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-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

09	12750	X	11932	-0-	-818	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11565	-0-	-1610	-0-	419	1	11146	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

09	6480	X	5686	-0-	-794	-0-	205	1	5481	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	224	1	5960	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	9	1	3508	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	864	1	4631	3	Y	64					64
							70	9									
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									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	424	1	11325	2	N	-0-					-0-
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	435	1	11579	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

09	14700	X	14072	-0-	-628	-0-	508	1	13564	2	N	-0-					-0-
10	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	534	1	14221	2	N	-0-					-0-
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-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

09	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	21	1	8333	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
10	9083	X	8722	-0-	-361	-0-	23	1	8688	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	14	1	5458	3	Y	36	160	1			23
							40	9									
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	16	1	5938	3	Y	-0-					23
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-

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 #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	1					8
							1	9									
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									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	307	1	8195	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8531	-0-	-366	-0-	309	1	8222	2	N	-0-					-0-
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-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

09	6750	X	6500	-0-	-250	-0-	17	1	6462	3	Y	19					37
							21	9									
10	6944	X	6889	-0-	-55	-0-	18	1	6830	3	Y	37					74
							41	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 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
09	13890	X	13504	-0-	-386	-0-	34 91	1 9	13379	3	Y	83					243
10	14198	X	14010	-0-	-188	-0-	37 112	1 9	13861	3	Y	102	180	1			165
11	13740	X	13589	-0-	-151	-0-	37 123	1 9	13429	3	Y	112	182	1			95
12	14198	X	14014	-0-	-184	-0-	35 124	1 9	13855	3	Y	113					208
01	14074	X	13865	-0-	-209	-0-	35 125	1 9	13705	3	Y	114	186	1			136
02	13137	X	12897	-0-	-240	-0-	31 124	1 9	12742	3	Y	113	182	1			67

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 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
09	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	29	1	11224	3	N	-0-					-0-
10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	883 62	1 9	5022	3	Y	56	173	1			30
10	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	911 6	1 9	4564	3	Y	5					35
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	883 30	1 9	4669	3	Y	27					62
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	911 46	1 9	4827	3	Y	42					104
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	911 35	1 9	4781	3	Y	32					136
*02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	852 40	1 9	4347	3	Y	36					172

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
09	8430	X	5602	-0-	-2828	-0-	202	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7613	-0-	-1098	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	21 24	1 9	8143	3	Y	22					41
10	9021	X	8578	-0-	-443	-0-	23 40	1 9	8515	3	Y	36					77
11	8730	X	8320	-0-	-410	-0-	22 141	1 9	8157	3	Y	128	184	1			21
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	8338	3	Y	34					55
01	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	21 89	1 9	8229	3	Y	81					136
02	8033	X	7773	-0-	-260	-0-	18 87	1 9	7668	3	Y	79	190	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1505	1	1822	3	Y	-0-					27
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1555	1	1711	3	Y	-0-					27
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	1254	-0-	-718	-0-	1254	1			Y	-0-					40

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
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	1359	-0-	-997	-0-	4	1	1355	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	24	1	9325	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	103	1	7196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	803	1	2760	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6720	X	6217	-0-	-503	-0-	225	1	5992	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6078	-0-	-680	-0-	220	1	5858	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	4772	-0-	-1798	-0-	12	1	4760	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5637	-0-	-1152	-0-	15	1	5622	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9930	X	9522	-0-	-408	-0-	344	1	9178	2	N	-0-					-0-
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	377	1	10032	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7080	X	4570	-0-	-2510	-0-	760	1	3810	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	3964	-0-	-3352	-0-	784	1	3180	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1063	1	4972	3	N	-0-					-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	17550	X	16393	-0-	-1157	-0-	42	1	16351	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	17020	-0-	-805	-0-	45	1	16975	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	30	1	11761	3	N	-0-					-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	34	1	12573	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	5635	-0-	-1025	-0-	15	1	5620	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6092	-0-	-790	-0-	22	1	6070	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2040	X	838	-0-	-1202	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	5	1	1753	3	Y	33					33
							36	9									
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									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

09	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2611	-0-	-923	-0-	9	1	2602	3	Y	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	158	1	9217	3	Y	-0-					3
10	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	196	1	9528	3	Y	-0-					3
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

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	29	1	11400	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	9650	-0-	-1603	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

09	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	671	1	4158	3	Y	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	697	1	5759	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	21	1	7950	3	N	-0-					-0-
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	22	1	8064	3	N	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	10	1	3909	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	12	1	4462	3	Y	-0-					2
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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

09	510	X	63	-0-	-447	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	X	501	-0-	-88	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	358	1	10746	3	N	-0-					-0-
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	370	1	10959	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 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
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	347	1	8403	2	N	-0-					-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	2	N	-0-					-0-
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-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11400	X	10372	-0-	-1028	-0-	27 22	1 9	10323	3	Y	20					101
10	11470	X	11072	-0-	-398	-0-	29 34	1 9	11009	3	Y	31					132
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	10774	3	Y	20					152
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	11076	3	Y	27					179
*01	10850	X	10771	-0-	-79	-0-	27 36	1 9	10708	3	Y	33	181	1			31
02	10150	X	9804	-0-	-346	-0-	24 22	1 9	9758	3	Y	20					51

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
09	6600	X	5424	-0-	-1176	-0-	846	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5254	2	N	-0-					-0-
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-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 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
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	6	1	2217	3	N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 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
09	6930	X	4743	-0-	-2187	-0-	12	1	4731	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	3545	-0-	-3120	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-					-0-
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-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

09	14100	X	13290	-0-	-810	-0-	480	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13352	-0-	-1218	-0-	483	1	12869	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

09	12300	X	9478	-0-	-2822	-0-	342	1	9136	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	11470	-0-	-2635	-0-	415	1	11055	2	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6420	X	6097	-0-	-323	-0-	16 19	1 9	6062	3	Y	17	17	1			-0-
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	17	1	6376	3	Y	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8652	-0-	-258	-0-	22	1	8609	3	Y	19					67
							21	9									
10	9610	X	9075	-0-	-535	-0-	24	1	9010	3	Y	37					104
							41	9									
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									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 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
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	24	1	9167	3	N	-0-					-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	30	1	11362	3	N	70					70
							77	9									
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10110	X	9562	-0-	-548	-0-	24	1	9474	3	N	58	116	1			70
							64	9									
10	10354	X	9833	-0-	-521	-0-	26	1	9733	3	N	67					137
							74	9									
11	9930	X	9457	-0-	-473	-0-	26	1	9315	3	N	105	106	1			136
							116	9									
12	10106	X	9719	-0-	-387	-0-	24	1	9612	3	N	75	124	1			87
							83	9									
01	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	24	1	9546	3	N	97	93	1			91
							107	9									
02	9251	X	9066	-0-	-185	-0-	22	1	8946	3	N	89	94	1			86
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	851	1	4068	3	Y	19					62
							21	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	879	1	4086	3	Y	32	80	1			14
							35	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	851	1	3911	3	Y	12					26
							13	9									
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	878	1	3977	3	Y	36					62
							40	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	878	1	3909	3	Y	41					103
							45	9									
*02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	821	1	3558	3	Y	22	89	1			36
							24	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	25	1	9362	3	Y	-0-					-0-
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	24	1	8827	3	Y	20					20
							22	9									
12	9176	X	8689	-0-	-487	-0-	22	1	8646	3	Y	19	28	1			11
							21	9									
01	9393	X	8516	-0-	-877	-0-	22	1	8466	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
02	8787	X	8108	-0-	-679	-0-	19	1	8063	3	Y	24					58
							26	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	285	1	7597	2	N	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	286	1	7614	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	285	1	7611	2	N	-0-					-0-
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	346	1	6018	3	Y	-0-					2
10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	358	1	6201	3	Y	-0-					2
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	6222	3	Y	26	17	1			32
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	6693	3	Y	14					46
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	18 28	1 9	6496	3	Y	25					71
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	6631	3	Y	10					81
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17 36	1 9	6704	3	Y	33					114
*02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	6287	3	Y	37					151

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

09	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	697	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	1689	-0-	-1845	-0-	716	1	973	3	Y	-0-					-0-
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18 78	1 9	6972	3	Y	71					121
10	7347	X	7249	-0-	-98	-0-	19 1	1 9	7229	3	Y	1					122
11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	19 91	1 9	6716	3	Y	83	157	1			48
12	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	17 50	1 9	6870	3	Y	45					93
*01	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	17 43	1 9	6746	3	Y	39					132
02	6844	X	6479	-0-	-365	-0-	15 53	1 9	6411	3	Y	48					180

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

09	9690	X	8197	-0-	-1493	-0-	21	1	8176	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	9442	-0-	-571	-0-	25	1	9417	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	7	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	42	1	16224	3	N	-0-					-0-
10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	45	1	16696	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5460	X	4421	-0-	-1039	-0-	1059	1	3362	3	Y	-0-					2
10	5642	X	3535	-0-	-2107	-0-	1092	1	2443	3	Y	-0-					2
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									

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
09	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	128	1	3425	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	158	1	4211	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	19	1	7297	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	7173	-0-	-422	-0-	19	1	7154	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	321	1	8556	2	N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	330	1	8788	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

09	10140	X	9579	-0-	-561	-0-	25	1	9554	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9857	-0-	-559	-0-	26	1	9831	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	9	1	3578	3	Y	32					136
							35	9									
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	10	1	3724	3	Y	32	165	1			3
							35	9									
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3795	3	Y	24					27
							26	9									
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	10	1	3798	3	Y	22					49
							24	9									
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	9	1	3683	3	Y	41					90
							45	9									
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	9	1	3524	3	Y	44					134
							48	9									

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

09	13920	X	12293	-0-	-1627	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	3			N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	25	1	9712	3	N	-0-					-0-
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	26	1	9803	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

09	12330	X	11953	-0-	-377	-0-	31	1	11922	3	Y	-0-					-0-
10	12555	X	12346	-0-	-209	-0-	33	1	12313	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12585	-0-	-962	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	16	1	6083	3	N	-0-					10
10	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	16	1	5983	3	N	-0-					10
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

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
*03	11470	X	10725	-0-	-745	-0-	30	1	10695	3	Y	-0-					-0-
*04	10950	X	10378	-0-	-572	-0-	27	1	10351	3	Y	-0-					-0-
*05	11191	X	10758	-0-	-433	-0-	28	1	10730	3	Y	-0-					-0-
*06	10560	X	10211	-0-	-349	-0-	26	1	10185	3	Y	-0-					-0-
*07	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	30	1	10439	3	Y	-0-					-0-
*08	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	24	1	9875	3	Y	-0-					-0-
*09	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	25	1	9614	3	Y	-0-					-0-
*10	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	27	1	9904	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	13	1	4736	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	343	1	4891	3	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4936	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	704	1	5327	3	N	-0-					-0-
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	726	1	4849	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	698	1	3211	3	Y	-0-					3
10	4092	X	2845	-0-	-1247	-0-	719	1	2126	3	Y	-0-					3
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									

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
09	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	22	1	8502	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8676	-0-	-438	-0-	23	1	8653	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	214	1	5715	2	N	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
09	14610	X	14058	-0-	-552	-0-	36	1	14022	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14498	-0-	-227	-0-	39	1	14459	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	11	1	4268	3	Y	51					121
							56	9									
10	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	12	1	4467	3	Y	63	168	1			16
							69	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	667 215	1 9	2739	3	Y	195	175	1			90
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	690 187	1 9	2860	3	Y	170	186	1			74
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	667 189	1 9	2449	3	Y	172	186	1			60
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	688 226	1 9	2473	3	Y	205	186	1			79
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688 220	1 9	2516	3	Y	200	184	1			95
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	644 177	1 9	2489	3	Y	161	187	1			69

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	9529	-0-	-1451	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9913	-0-	-968	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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
09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	61	1	15270	3	N	-0-					-0-
10	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	46	1	17046	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13650	X	13011	-0-	-639	-0-	33	1	12978	3	N	-0-					-0-
10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	37	1	14000	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1057	1	2773	3	Y	-0-					8
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1094	1	3362	3	Y	-0-					8
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-

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
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	885	1	5862	3	Y	-0-					20
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	915	1	6041	3	Y	-0-					20
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									

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
09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	N	-0-					-0-
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	26	1	9779	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	831	1	8060	3	N	-0-					-0-
10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	858	1	7708	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	24	1	9319	3	Y	5					28
							6	9									
10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	26	1	9624	3	Y	10					38
							11	9									
11	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	25	1	9234	3	Y	18					56
							20	9									
12	9889	X	9502	-0-	-387	-0-	24	1	9443	3	Y	32					88
							35	9									
01	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	23	1	9221	3	Y	59	104	1			43
							65	9									
02	9048	X	8741	-0-	-307	-0-	21	1	8705	3	Y	14					57
							15	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 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
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	9	1	3505	3	N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	702	1	2135	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 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
09	8580	X	8387	-0-	-193	-0-	22	1	8365	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8796	-0-	-70	-0-	23	1	8773	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	14577	-0-	-873	-0-	526	1	14051	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14985	-0-	-887	-0-	543	1	14442	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5970	X	5824	-0-	-146	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	15	1	5778	3	Y	-0-					-0-
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									

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
09	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	174	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3637	-0-	-2098	-0-	132	1	3505	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	3894	-0-	-2706	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	7170	X	5929	-0-	-1241	-0-	703	1	5226	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	729	1	5919	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7260	X	4519	-0-	-2741	-0-	550	1	3924	3	Y	41					133
							45	9									
10	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	508	1	1581	3	Y	11	141	1			3
							12	9									
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									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

09	10500	X	9539	-0-	-961	-0-	24	1	9355	3	N	145	178	1			79
							160	9									
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	26	1	9696	3	N	151	182	1			48
							166	9									
11	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	25	1	9174	3	N	202	183	1			67
							222	9									
12	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	24	1	9479	3	N	152	89	1			130
							167	9									
01	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	24	1	9407	3	N	151	181	1			100
							166	9									
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21	1	8736	3	N	165	183	1			82
							182	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	941	1	7493	3	Y	153	185	1			74
							168	9									
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	992	1	7497	3	Y	110	165	1			19
							121	9									
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	974	1	7122	3	Y	113					132
							124	9									
12	7626	X	4221	-0-	-3405	-0-	701	1	3447	3	Y	66	183	1			15
							73	9									
01	7626	X	277	-0-	-7349	-0-	112	1	162	3	Y	3					18
							3	9									
*02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877	1	7258	3	Y	99					117
							109	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 #: 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
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	889	1	7464	3	Y	73					131
							80	9									
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	919	1	7636	3	Y	68	175	1			24
							75	9									
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	890	1	7209	3	Y	98					122
							108	9									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	918	1	7590	3	Y	91	90	1			123
							100	9									
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	918	1	7294	3	Y	92	176	1			39
							101	9									
*02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	858	1	6993	3	Y	64					103
							70	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	24	1	9292	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7490	-0-	-787	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-
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-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

09	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	116	1	11157	3	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	26	1	9665	3	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

09	17610	X	12643	-0-	-4967	-0-	33	1	12610	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	12279	-0-	-5453	-0-	33	1	12246	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 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
09	7740	X	7582	-0-	-158	-0-	19	1	7550	3	N	12					50
							13	9									
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	21	1	7747	3	Y	10	58	1			2
							11	9									
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									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

09	10290	X	10013	-0-	-277	-0-	362	1	9651	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10210	-0-	-423	-0-	370	1	9840	2	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

09	10110	X	8185	-0-	-1925	-0-	296	1	7889	2	N	-0-					-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	271	1	7211	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

09	19260	X	18285	-0-	-975	-0-	47	1	18238	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	50	1	18672	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	35	1	13635	3	N	-0-					-0-
10	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	37	1	13978	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

09	9480	X	9105	-0-	-375	-0-	23	1	9082	3	Y	-0-					-0-
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	26	1	9801	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	12300	X	11239	-0-	-1061	-0-	29	1	11210	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	11975	-0-	-735	-0-	32	1	11943	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	10	1	3915	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	903	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	1026	1	8318	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12270	X	11060	-0-	-1210	-0-	28	1	11008	3	Y	22					113
							24	9									
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	33	1	12177	3	Y	20					133
							22	9									
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									

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
09	3150	X	2432	-0-	-718	-0-	6	1	2425	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	7620	X	7408	-0-	-212	-0-	19	1	7378	3	N	10					41
							11	9									
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	20	1	7517	3	Y	12	50	1			3
							13	9									
11	7530	X	7154	-0-	-376	-0-	20	1	7103	3	Y	28	3	1			28
							31	9									
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	19	1	7328	3	Y	35					63
							39	9									
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	18	1	7271	3	Y	19	63	1			19
							21	9									
02	7163	X	6839	-0-	-324	-0-	16	1	6792	3	Y	28	38	1			9
							31	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	20	1	7284	3	Y	-0-					-0-
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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

09	18270	X	14357	-0-	-3913	-0-	37	1	14320	3	Y	-0-					-0-
10	18879	X	14746	-0-	-4133	-0-	39	1	14707	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	30	1	11638	3	N	-0-					3
10	13423	X	11290	-0-	-2133	-0-	30	1	11238	3	N	20					23
							22	9									
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

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	758	1	8997	3	N	-0-					-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	24	1	9067	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

09	10980	X	8692	-0-	-2288	-0-	22	1	8670	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10284	-0-	-566	-0-	27	1	10257	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 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
09	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	20	1	7819	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	20	1	7570	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 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
09	9780	X	9002	-0-	-778	-0-	23	1	8979	3	N	-0-			-0-
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	25	1	9366	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	8681	-0-	-139	-0-	22	1	8659	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	8994	-0-	-120	-0-	24	1	8970	3	N	-0-			-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	705	1	5730	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	730	1	6271	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 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
09	14B2	EXT	211	-0-	211	741	1	1	210	3	N	-0-			3
10	817	X	76	-0-	-741	-0-	76	3			N	-0-			3
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-

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
09	9540	X	6431	-0-	-3109	-0-	17	1	6414	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	8275	-0-	-1273	-0-	22	1	8253	3	N	-0-					-0-
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-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	7800	X	6146	-0-	-1654	-0-	1072 39	1 9	5035	3	Y	35	35	1			-0-
10	8060	X	6355	-0-	-1705	-0-	1106 1	1 9	5248	3	Y	1	1	1			-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	33 37	1 9	12954	3	Y	34	34	1			-0-
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	13671	3	Y	1	1	1			-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	8160	X	7314	-0-	-846	-0-	19	1	7243	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	20	1	7534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	32	1	12457	3	N	-0-					-0-
10	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	35	1	12891	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 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
09	9450	X	8781	-0-	-669	-0-	23	1	8758	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9154	-0-	-425	-0-	24	1	9130	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 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
09	5670	X	4750	-0-	-920	-0-	12	1	4738	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	13	1	4860	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 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
09	7260	X	6459	-0-	-801	-0-	705	1	5754	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6106	-0-	-1396	-0-	704	1	5402	3	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 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
09	10410	X	9674	-0-	-736	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9998	-0-	-697	-0-	9998	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	39	1	14999	3	N	-0-			-0-
10	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	41	1	15391	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	10770	X	9047	-0-	-1723	-0-	327	1	8720	2	N	-0-			-0-
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	428	1	11398	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	10200	X	10186	-0-	-14	-0-	368	1	9818	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9605	-0-	-935	-0-	348	1	9257	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	12390	X	11800	-0-	-590	-0-	30	1	11770	3	N	-0-			-0-
10	12586	X	12292	-0-	-294	-0-	33	1	12259	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	35850	X	33788	-0-	-2062	-0-	1220	1	32568	2	N	-0-			-0-
10	36735	X	34957	-0-	-1778	-0-	1266	1	33691	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	23160	X	21965	-0-	-1195	-0-	56	1	21909	3	N	-0-			-0-
10	23932	X	22161	-0-	-1771	-0-	59	1	22102	3	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6485	-0-	-535	-0-	17	1	6462	3	N	5					174
							6	9									
10	7192	X	6774	-0-	-418	-0-	18	1	6744	3	N	11					185
							12	9									
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	6459	-0-	-8	-0-	16	1	6432	3	N	10					42
							11	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10710	X	10075	-0-	-635	-0-	26	1	10049	3	N	-0-					30
10	10974	X	10610	-0-	-364	-0-	28	1	10582	3	N	-0-					30
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

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

09	11340	X	10840	-0-	-500	-0-	28	1	10812	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	30	1	11124	3	N	-0-					-0-
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-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	19	1	7503	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7431	-0-	-412	-0-	20	1	7411	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	21	1	8307	3	N	-0-					-0-
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	24	1	8808	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6480	X	6418	-0-	-62	-0-	17	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	17	1	6349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

09	14640	X	14272	-0-	-368	-0-	37	1	14234	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	39	1	14445	3	Y	16	16	1			15
							18	9									
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

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

09	9540	X	8182	-0-	-1358	-0-	21	1	8161	3	Y	-0-					-0-
10	9145	X	8409	-0-	-736	-0-	22	1	8387	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

09	8370	X	6994	-0-	-1376	-0-	18	1	6976	3	N	-0-					-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	23	1	8687	3	N	-0-					-0-
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-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

09	8430	X	8050	-0-	-380	-0-	21	1	8029	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	8484	-0-	-103	-0-	23	1	8461	3	N	-0-					-0-
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-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

09	11490	X	11063	-0-	-427	-0-	28	1	11035	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	11233	-0-	-609	-0-	30	1	11203	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 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
09	17040	X	16176	-0-	-864	-0-	584	1	15592	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	16540	-0-	-820	-0-	599	1	15941	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 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
09	12390	X	11683	-0-	-707	-0-	30	1	11653	3	N	-0-					-0-
10	12803	X	12496	-0-	-307	-0-	33	1	12463	3	N	-0-					-0-
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-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 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
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	29	1	11292	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	11332	-0-	-324	-0-	30	1	11302	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 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
09	9720	X	9425	-0-	-295	-0-	24	1	9401	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9808	-0-	-174	-0-	26	1	9782	3	N	-0-					-0-
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-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 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
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	709	1	4538	3	Y	10					10
							11	9									
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	741	1	4399	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
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									

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
09	12810	X	12230	-0-	-580	-0-	31	1	12199	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	12714	-0-	-523	-0-	34	1	12680	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	473	1	12629	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13334	-0-	-1019	-0-	483	1	12851	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12060	X	11706	-0-	-354	-0-	30	1	11676	3	N	-0-					-0-
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	36	1	13422	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	38	1	11068	3	N	-0-					-0-
10	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	43	1	11999	3	N	-0-					-0-
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

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
09	23370	X	22168	-0-	-1202	-0-	57	1	22111	3	N	-0-					-0-
10	23746	X	23453	-0-	-293	-0-	63	1	23390	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	21870	X	20903	-0-	-967	-0-	54	1	20849	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	21526	-0-	-949	-0-	57	1	21469	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13980	X	13197	-0-	-783	-0-	45	1	13152	3	N	-0-			-0-
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	39	1	14611	3	N	-0-			-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 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
09	12450	X	11543	-0-	-907	-0-	30	1	11513	3	N	-0-			-0-
10	12865	X	12062	-0-	-803	-0-	32	1	12030	3	N	-0-			-0-
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-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23910	X	23031	-0-	-879	-0-	832	1	22199	2	N	-0-			-0-
10	24707	X	23963	-0-	-744	-0-	868	1	23095	2	N	-0-			-0-
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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	20351	-0-	-1279	-0-	735	1	19616	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	21066	-0-	-882	-0-	763	1	20303	2	N	-0-			-0-
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-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550	X	17046	-0-	-504	-0-	44	1	17002	3	N	-0-			20
10	17856	X	17410	-0-	-446	-0-	46	1	17364	3	N	-0-			20
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

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 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
09	6690	X	4521	-0-	-2169	-0-	865	1	3656	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	5058	-0-	-1855	-0-	910	1	4148	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13888	-0-	-182	-0-	36	1	13852	3	N	-0-					-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	39	1	14597	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

09	14490	X	13922	-0-	-568	-0-	36	1	13886	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	37	1	13996	3	N	-0-					-0-
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-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	668	1	2298	3	Y	44	26	1			18
							48	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	690	1	2123	3	Y	-0-					18
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

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

09	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	19	1	7440	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	20	1	7527	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

09	14070	X	13805	-0-	-265	-0-	35	1	13770	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	14308	-0-	-107	-0-	38	1	14270	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	12300	X	11937	-0-	-363	-0-	1084	1	10853	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12327	-0-	-259	-0-	1139	1	11188	2	N	-0-			-0-
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	10223	-0-	-1319	-0-	10223	2			N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	11857	-0-	-893	-0-	428	1	11429	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12529	-0-	-491	-0-	454	1	12075	2	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
09	11460	X	10631	-0-	-829	-0-	27	1	10604	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	10821	-0-	-804	-0-	29	1	10792	3	N	-0-			-0-
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-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	18	1	6841	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	19	1	7114	3	N	-0-			-0-
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 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
09	12030	X	11316	-0-	-714	-0-	29	1	11287	3	N	-0-			-0-
10	12369	X	12220	-0-	-149	-0-	33	1	12187	3	N	-0-			-0-
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-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 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
09	11820	X	10910	-0-	-910	-0-	10910	3			N	-0-			-0-
10	12214	X	11494	-0-	-720	-0-	11494	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	12120	X	10538	-0-	-1582	-0-	27	1	10497	3	N	13					41
							14	9									
10	12214	X	10938	-0-	-1276	-0-	29	1	10887	3	Y	20	60	1			1
							22	9									
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

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

09	11880	X	11732	-0-	-148	-0-	30	1	11702	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	32	1	11879	3	N	-0-					-0-
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-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1073	1	8763	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	7220	-0-	-2111	-0-	1101	1	6119	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	31	1	11999	3	Y	-0-					-0-
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	32	1	11968	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

09	10320	X	10256	-0-	-64	-0-	26	1	10230	3	Y	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	29	1	10918	3	Y	-0-					-0-
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	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	25	1	10373	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
09	10830	X	10545	-0-	-285	-0-	27	1	10517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	30	1	11029	3	Y	59					59
							65	9									
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									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

09	4470	X	378	-0-	-4092	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1095	1	3847	3	Y	-0-					-0-
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	3837	-0-	-774	-0-	785	1	3052	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

09	18270	X	17127	-0-	-1143	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-
10	18662	X	17936	-0-	-726	-0-	48	1	17888	3	N	-0-					-0-
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-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

09	4860	X	4142	-0-	-718	-0-	10	1	4132	3	Y	-0-					2
10	5022	X	4017	-0-	-1005	-0-	11	1	4006	3	Y	-0-					2
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

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

09	5640	X	3111	-0-	-2529	-0-	8	1	3103	3	N	-0-					100
10	5580	X	3988	-0-	-1592	-0-	11	1	3977	3	N	-0-					100
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5079	3	N	-0-					100
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	11	1	4450	3	N	-0-					100
01	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					100
02	4930	X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	7	1	2764	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	7	1	2715	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	9150	X	7951	-0-	-1199	-0-	20	1	7931	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	22	1	8217	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1522	1	8386	3	Y	40					187
							44	9									
10	10137	X	10120	-0-	-17	-0-	1573	1	8477	3	Y	64	173	1			78
							70	9									
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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1471	1	8912	3	Y	36	177	1			57
							40	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
09	16440	X	16380	-0-	-60	-0-	42	1	16207	3	Y	119					219
							131	9									
10	17391	X	17177	-0-	-214	-0-	46	1	17131	3	Y	-0-	186	1			33
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									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 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
09	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	921	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	953	1	2269	2	N	-0-					-0-
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-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16710	X	16031	-0-	-679	-0-	41	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	16457	-0-	-779	-0-	44	1	16413	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 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
09	10800	X	9833	-0-	-967	-0-	139	1	9694	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	9824	-0-	-1088	-0-	171	1	9653	3	Y	-0-					-0-
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-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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
09	11760	X	10855	-0-	-905	-0-	986	1	9869	2	N	-0-					-0-
10	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1176	1	11554	2	N	-0-					-0-
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	9718	-0-	-2723	-0-	9718	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
09	9000	X	8672	-0-	-328	-0-	890	1	7775	3	N	6					54
							7	9									
10	9672	X	9059	-0-	-613	-0-	921	1	8119	3	N	17					71
							19	9									
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	8356	-0-	-257	-0-	859	1	7490	3	N	6					79
							7	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1030	1	10314	2	N	-0-					-0-
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1067	1	10476	2	N	-0-					-0-
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	9018	-0-	-1944	-0-	9018	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

09	16170	X	15501	-0-	-669	-0-	40	1	15461	3	Y	-0-					-0-
10	16709	X	16494	-0-	-215	-0-	44	1	16450	3	Y	-0-					-0-
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									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

*08	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-	1	6			72
09	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	11	1	4117	3	Y	-0-	48	1			25
10	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-	1	1			24
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	6420	X	4676	-0-	-1744	-0-	12	1	4489	3	Y	159	86	1			110
							175	9									
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	3	Y	-0-					110
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					110
*07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	17	1	5792	3	Y	-0-					110
*08	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	14	1	5747	3	Y	-0-					110
*09	5700	X	5556	-0-	-144	-0-	14	1	5541	3	Y	1	23	1			88
							1	9									
*10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	14	1	5068	3	Y	-0-					88
*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

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

09	17160	X	16001	-0-	-1159	-0-	41	1	15960	3	Y	-0-					-0-
10	17391	X	16585	-0-	-806	-0-	44	1	16541	3	Y	-0-					-0-
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									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

09	16740	X	14878	-0-	-1862	-0-	38	1	14840	3	Y	-0-					-0-
10	16089	X	15299	-0-	-790	-0-	41	1	15258	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

09	5910	X	5087	-0-	-823	-0-	342	1	4745	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	181	1	5812	3	Y	-0-					-0-
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

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

09	16860	X	16204	-0-	-656	-0-	42	1	16162	3	N	-0-					-0-
10	17422	X	17000	-0-	-422	-0-	45	1	16955	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

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
09	15660	X	13957	-0-	-1703	-0-	36	1	13921	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	39	1	14512	3	N	-0-					-0-
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-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

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
09	15000	X	13528	-0-	-1472	-0-	188	1	13340	3	N	-0-					-0-
10	15500	X	14055	-0-	-1445	-0-	246	1	13809	3	N	-0-					-0-
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-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

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
09	19020	X	17466	-0-	-1554	-0-	45	1	17381	3	Y	36	36	1			42
							40	9									
10	19313	X	18442	-0-	-871	-0-	49	1	18393	3	Y	-0-					42
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									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

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
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	34	1	13303	3	Y	-0-					-0-
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	39	1	14592	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

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
09	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	37	1	14365	3	Y	1					1
							1	9									
10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	40	1	15090	3	Y	7					8
							8	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 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
09	17880	X	17611	-0-	-269	-0-	45	1	17564	3	Y	2					4
							2	9									
10	17608	X	16520	-0-	-1088	-0-	44	1	16454	3	Y	20					24
							22	9									
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									

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
09	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	41	1	15779	3	Y	-0-					-0-
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	44	1	16362	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10320	X	7521	-0-	-2799	-0-	19	1	7502	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	7378	-0-	-3286	-0-	20	1	7358	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	25	1	9864	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	9987	-0-	-739	-0-	27	1	9960	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11610	X	11222	-0-	-388	-0-	29	1	11193	3	N	-0-					22
10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	30	1	11378	3	N	-0-					22
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

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
09	6750	X	4101	-0-	-2649	-0-	11	1	4090	3	N	-0-					17
10	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	14	1	5336	3	N	-0-					17
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

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 #: 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
09	15660	X	13803	-0-	-1857	-0-	35	1	13768	3	N	-0-			-0-
10	16182	X	11665	-0-	-4517	-0-	31	1	11634	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	706	1	6234	3	Y	-0-			-0-
10	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	730	1	6374	3	Y	-0-			-0-
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-

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
09	8610	X	7747	-0-	-863	-0-	20	1	7727	3	N	-0-			-0-
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	24	1	8845	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 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
09	8790	X	6910	-0-	-1880	-0-	706	1	6204	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8694	-0-	-389	-0-	734	1	7960	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	4871	-0-	-1129	-0-	13	1	4858	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	15	1	5627	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 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
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1489	1	7421	3	N	-0-			-0-
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	1544	1	9298	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	11335	-0-	-4745	-0-	29	1	11306	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	11825	-0-	-4791	-0-	32	1	11793	3	N	-0-					-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	20	1	7308	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	2698	-0-	-992	-0-	577	1	2121	3	N	-0-					87
10	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	596	1	2320	3	N	-0-					87
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									

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
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	26	1	10209	3	Y	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	28	1	10311	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	11820	X	10832	-0-	-988	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11321	-0-	-893	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14340	X	12921	-0-	-1419	-0-	12921	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	13244	-0-	-1574	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11820	X	11403	-0-	-417	-0-	29	1	11374	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	11811	-0-	-589	-0-	32	1	11779	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	389	1	12269	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	12071	-0-	-329	-0-	398	1	11673	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	14549	3	Y	-0-					-0-
10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	37	1	13699	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	19140	X	18636	-0-	-504	-0-	18636	3			N	-0-					-0-
10	19778	X	19102	-0-	-676	-0-	19102	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	6152	-0-	-388	-0-	16	1	6136	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6608	-0-	-150	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	12330	X	12288	-0-	-42	-0-	444	1	11844	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12624	-0-	-613	-0-	457	1	12167	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	491	1	13106	2	N	-0-					-0-
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	494	1	13153	2	N	-0-					-0-
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-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

09	20520	X	19310	-0-	-1210	-0-	697	1	18613	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	19853	-0-	-1165	-0-	719	1	19134	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

09	10650	X	9822	-0-	-828	-0-	25	1	9797	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10462	-0-	-574	-0-	28	1	10434	3	N	-0-					-0-
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

09	15930	X	15439	-0-	-491	-0-	40	1	15399	3	N	-0-					-0-
10	16554	X	16152	-0-	-402	-0-	43	1	16109	3	N	-0-					-0-
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-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

09	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	731	1	4231	3	N	59	153	1			7
							65	9									
10	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	756	1	4448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 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
09	7590	X	7053	-0-	-537	-0-	18	1	7016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	20	1	7481	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 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
09	10350	X	9889	-0-	-461	-0-	357	1	9532	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10350	-0-	-345	-0-	375	1	9975	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10440	X	10017	-0-	-423	-0-	34	1	9873	3	Y	100					163
							110	9									
10	10726	X	10220	-0-	-506	-0-	36	1	10075	3	Y	99	185	1			77
							109	9									
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									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 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
09	13500	X	13126	-0-	-374	-0-	1192	1	11934	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	1237	1	12152	2	N	-0-					-0-
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-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 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
09	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	902	1	9035	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10053	-0-	-1200	-0-	929	1	9124	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	15132	-0-	-678	-0-	39	1	15093	3	N	-0-					-0-
10	16244	X	15558	-0-	-686	-0-	42	1	15516	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 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
09	8220	X	7719	-0-	-501	-0-	20	1	7699	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7892	-0-	-137	-0-	21	1	7871	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

09	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	120	1	8358	3	N	-0-			-0-
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	165	1	9247	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

09	11640	X	10871	-0-	-769	-0-	28	1	10843	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	11195	-0-	-337	-0-	30	1	11165	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

09	14970	X	12215	-0-	-2755	-0-	31	1	12184	3	N	-0-			-0-
10	15469	X	12473	-0-	-2996	-0-	33	1	12440	3	N	-0-			-0-
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-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

09	19050	X	18080	-0-	-970	-0-	46	1	18034	3	N	-0-			-0-
10	19437	X	18642	-0-	-795	-0-	50	1	18592	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

09	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	345	1	9209	2	N	-0-			-0-
10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	329	1	8757	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	284	1	7567	2	N	-0-			-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	337	1	8965	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 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
09	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	11	1	4077	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	2806	-0-	-1844	-0-	8	1	2798	3	N	-0-					-0-
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-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 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
09	8550	X	8090	-0-	-460	-0-	21	1	8069	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	22	1	8304	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11700	X	11445	-0-	-255	-0-	29	1	11416	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11667	-0-	-423	-0-	31	1	11636	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	12060	X	11298	-0-	-762	-0-	29	1	11269	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	11600	-0-	-862	-0-	31	1	11569	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	22	1	8542	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
10	9331	X	8261	-0-	-1070	-0-	15	1	8244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	375	1	5815	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	6293	X	5994	-0-	-299	-0-	387	1	5606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	16170	X	15243	-0-	-927	-0-	550	1	14693	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	14912	-0-	-1797	-0-	540	1	14372	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	4435	-0-	-875	-0-	11	1	4351	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	7	1	4116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
09	15570	X	14177	-0-	-1393	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
10	15934	X	14739	-0-	-1195	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	17340	X	16506	-0-	-834	-0-	1499	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	17086	-0-	-584	-0-	1579	1	15507	2	N	-0-					-0-
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	13643	-0-	-2336	-0-	13643	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
09	7470	X	4556	-0-	-2914	-0-	12	1	4544	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5151	-0-	-2258	-0-	14	1	5137	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13350	X	12701	-0-	-649	-0-	33	1	12668	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	35	1	13090	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	20	1	7648	3	Y	128	181	1			74
							141	9									
10	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	21	1	7848	3	Y	143	183	1			34
							157	9									
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									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

09	20760	X	19717	-0-	-1043	-0-	1790	1	17927	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	20358	-0-	-1094	-0-	1881	1	18477	2	N	-0-					-0-
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	17127	-0-	-1926	-0-	17127	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	808	1	8412	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	6888	-0-	-1544	-0-	819	1	6069	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

09	12480	X	12039	-0-	-441	-0-	435	1	11604	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12167	-0-	-698	-0-	441	1	11726	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

09	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	19	1	7278	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7522	-0-	-662	-0-	20	1	7502	3	N	-0-					-0-
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-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

09	15480	X	14746	-0-	-734	-0-	38	1	14708	3	N	-0-					-0-
10	15810	X	15269	-0-	-541	-0-	41	1	15228	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 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
09	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	13	1	5132	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5207	-0-	-559	-0-	14	1	5193	3	N	-0-					-0-
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-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	48	1	18459	3	Y	-0-					3
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	51	1	19075	3	Y	-0-					3
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									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 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
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	25	1	9618	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
10	10540	X	9994	-0-	-546	-0-	26	1	9891	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
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									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 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
09	4350	X	1094	-0-	-3256	-0-	4	1	1090	3	N	-0-					-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	26	1	9550	3	N	-0-					-0-
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-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	19	1	7426	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7670	-0-	-638	-0-	20	1	7650	3	N	-0-					-0-
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-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	42	1	16476	3	Y	-0-					-0-
10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	45	1	16834	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29400	X	25526	-0-	-3874	-0-	66	1	25450	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
10	30380	X	27986	-0-	-2394	-0-	75	1	27900	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

09	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	39	1	15072	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	37	1	13867	3	Y	-0-					10
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

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

09	10650	X	10030	-0-	-620	-0-	26	1	10004	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	28	1	10301	3	N	-0-					-0-
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-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

09	11190	X	10657	-0-	-533	-0-	27	1	10594	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11625	X	10933	-0-	-692	-0-	29	1	10867	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
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									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	20	1	7915	3	Y	-0-					-0-
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	22	1	8167	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

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
09	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	6	1	2223	3	Y	13	1	1			51
							14	9									
10	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	6	1	2338	3	Y	32	16	1			67
							35	9									
11	2550	X	2386	-0-	-164	-0-	7	1	2350	3	Y	26	1	1			92
							29	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2477	3	Y	40	123	1			9
							44	9									
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	5	1	1952	3	Y	34	10	1			33
							37	9									
02	2320	N	1817	-0-	-503	-0-	4	1	1783	3	Y	27	52	1			8
							30	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

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
09	14190	X	5316	-0-	-8874	-0-	881	1	4435	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13196	-0-	-878	-0-	932	1	12222	3	N	38					38
							42	9									
11	13530	X	11247	-0-	-2283	-0-	898	1	10307	3	N	38					76
							42	9									
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	928	1	11594	3	N	47					123
							52	9									
01	13206	X	10912	-0-	-2294	-0-	924	1	9952	3	N	33	156	1			-0-
							36	9									
02	12354	X	9915	-0-	-2439	-0-	863	1	9052	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

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
09	22110	X	19405	-0-	-2705	-0-	50	1	19355	3	N	-0-					-0-
10	22847	X	20042	-0-	-2805	-0-	53	1	19989	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

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
09	6450	X	3334	-0-	-3116	-0-	9	1	3325	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	17	1	6325	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

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
09	14700	X	14259	-0-	-441	-0-	37	1	14222	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	14632	-0-	-496	-0-	39	1	14593	3	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

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
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	29	1	11272	3	Y	-0-					-0-
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	31	1	11716	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9720	X	9236	-0-	-484	-0-	24	1	9172	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
10	10044	X	9429	-0-	-615	-0-	25	1	9403	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
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

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

09	13410	X	12720	-0-	-690	-0-	33	1	12687	3	N	-0-					-0-
10	13640	X	13059	-0-	-581	-0-	35	1	13024	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

09	15300	X	14939	-0-	-361	-0-	38	1	14901	3	N	-0-					-0-
10	15779	X	15500	-0-	-279	-0-	41	1	15459	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	42	1	16276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	17298	X	15730	-0-	-1568	-0-	42	1	15688	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	17370	X	16916	-0-	-454	-0-	43	1	16873	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	17229	-0-	-503	-0-	46	1	17183	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10806	-0-	-384	-0-	28	1	10778	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	10732	-0-	-831	-0-	29	1	10703	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

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
09	7500	X	7454	-0-	-46	-0-	19	1	7435	3	N	-0-					-0-
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	7883	3	N	-0-					-0-
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-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

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
09	20520	X	19273	-0-	-1247	-0-	50	1	19222	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	21018	X	20403	-0-	-615	-0-	54	1	20349	3	Y	-0-					14
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									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

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
09	13470	X	12722	-0-	-748	-0-	33	1	12689	3	N	-0-					-0-
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	38	1	14183	3	N	-0-					-0-
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-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

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
09	9900	X	6997	-0-	-2903	-0-	18	1	6979	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	21	1	8000	3	N	-0-					-0-
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-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

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
09	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	30	1	11480	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	12316	-0-	-146	-0-	33	1	12283	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	842	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5913	-0-	-380	-0-	856	1	5057	2	N	-0-					-0-
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	4832	-0-	-939	-0-	319	1	4513	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
09	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	15	1	5718	3	N	-0-					-0-
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	19	1	6949	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	884	1	5515	3	N	11					181
							12	9									
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	913	1	5070	3	N	30	167	1			44
							33	9									
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	4681	-0-	-1525	-0-	850	1	3810	3	N	19					90
							21	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
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	490	1	13081	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	455	1	12101	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7800	X	7205	-0-	-595	-0-	19	1	7186	3	N	-0-					-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	21	1	7753	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	18570	X	17412	-0-	-1158	-0-	45	1	17367	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18314	-0-	-875	-0-	49	1	18265	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	12529	-0-	-461	-0-	32	1	12497	3	N	-0-					-0-
10	13423	X	13011	-0-	-412	-0-	35	1	12976	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12769	-0-	-1031	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	13448	-0-	-812	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	12417	-0-	-63	-0-	32	1	12385	3	N	-0-					-0-
10	12648	X	12236	-0-	-412	-0-	33	1	12203	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	17	1	6505	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	4811	-0-	-4365	-0-	13	1	4798	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1542	-0-	-858	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	4	1	1603	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	16393	-0-	-737	-0-	42	1	16351	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16940	-0-	-358	-0-	45	1	16895	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	6126	-0-	-534	-0-	16	1	6087	3	Y	21	29	1			11
							23	9									
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	27	1	7563	3	Y	10	1	1			20
							11	9									
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									

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
09	3420	X	1694	-0-	-1726	-0-	4	1	1658	3	Y	29					58
							32	9									
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					58
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									

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
09	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	11	1	4416	3	N	-0-					10
10	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	12	1	4652	3	N	-0-					10
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

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
09	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	41	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	16465	-0-	-120	-0-	44	1	16421	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	15750	X	15039	-0-	-711	-0-	39	1	15000	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	15343	-0-	-529	-0-	41	1	15302	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	13470	X	13372	-0-	-98	-0-	34 6	1 9	13332	3	Y	5					5
10	13919	X	13388	-0-	-531	-0-	36 31	1 9	13321	3	Y	28					33
11	13470	X	12814	-0-	-656	-0-	35 33	1 9	12746	3	Y	30					63
12	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	33 40	1 9	13208	3	Y	36	99	1			-0-
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	33 28	1 9	13106	3	Y	25	8	1			17
02	12934	X	12173	-0-	-761	-0-	29 35	1 9	12109	3	Y	32					49

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
09	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	704	1	5417	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	724	1	3942	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	3847	-0-	-3623	-0-	738	1	3109	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	2561	-0-	-5158	-0-	903	1	1658	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	701	1	4148	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	724	1	4217	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	5490	X	4152	-0-	-1338	-0-	11	1	4107	3	Y	31					169
							34	9									
10	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	11	1	4215	3	Y	32					201
							35	9									
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									

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
09	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	10	1	3967	3	N	38					188
							42	9									
10	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	11	1	4085	3	N	33					221
							36	9									
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									

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
09	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	15	1	5817	3	N	49	181	1			59
							54	9									
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	16	1	5976	3	N	64					123
							70	9									
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									

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
09	7920	X	7701	-0-	-219	-0-	20	1	7680	3	Y	1					1
							1	9									
10	8091	X	7815	-0-	-276	-0-	21	1	7784	3	Y	9					10
							10	9									
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									

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
09	6090	X	5137	-0-	-953	-0-	73	1	5063	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	6293	X	5481	-0-	-812	-0-	95	1	5350	3	Y	33	33	1			18
							36	9									
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									

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
09	9120	X	8300	-0-	-820	-0-	21	1	8148	3	Y	119	4	1			115
							131	9									
10	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	31	1	8736	3	Y	212	142	1			185
							233	9									
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									

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
09	13050	X	12272	-0-	-778	-0-	32	1	12240	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12546	-0-	-536	-0-	33	1	12513	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	20790	X	19597	-0-	-1193	-0-	50	1	19545	3	Y	2					2
							2	9									
10	21421	X	20284	-0-	-1137	-0-	54	1	20210	3	Y	18					20
							20	9									
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									

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
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	19	1	7233	3	Y	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	21	1	7817	3	Y	29					29
							32	9									
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									

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
09	17520	X	17238	-0-	-282	-0-	44	1	17194	3	N	-0-					-0-
10	18073	X	17635	-0-	-438	-0-	47	1	17588	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11880	X	10826	-0-	-1054	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	29	1	10880	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	16	1	6031	3	Y	-0-					71
10	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	16	1	6005	3	Y	87	87	1			71
							96	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	30	1	11785	3	N	-0-					17
10	12617	X	12110	-0-	-507	-0-	32	1	12078	3	Y	-0-	14	1			3
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

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 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
09	19530	X	18136	-0-	-1394	-0-	47	1	18089	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	18993	-0-	-506	-0-	51	1	18942	3	N	-0-					-0-
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-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 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
09	9660	X	8771	-0-	-889	-0-	23	1	8748	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	9433	-0-	-208	-0-	25	1	9408	3	N	-0-					-0-
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-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 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
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15	1	5920	3	N	34					156
							37	9									
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	18	1	6729	3	N	44					200
							48	9									
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									

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
09	6870	X	6163	-0-	-707	-0-	16	1	6130	3	Y	15					72
							17	9									
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	23	1	6366	3	Y	28					100
							31	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	24	1	6620	3	Y	21					121
							23	9									
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	26					147
							29	9									
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	23	1	6894	3	Y	41	178	1			10
							45	9									
02	6438	X	6379	-0-	-59	-0-	20	1	6350	3	Y	8					18
							9	9									

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
09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	166	1	11430	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	171	1	9862	3	Y	9					10
							10	9									
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

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
09	19110	X	18080	-0-	-1030	-0-	46	1	18034	3	Y	-0-					-0-
10	19685	X	18965	-0-	-720	-0-	51	1	18914	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1757	1	8074	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1808	1	7479	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9390	X	8840	-0-	-550	-0-	23	1	8817	3	Y	-0-					8
10	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	25	1	9158	3	Y	-0-					8
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

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
09	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					5
10	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	17	1	6169	3	Y	-0-					5
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									

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
09	17580	X	17465	-0-	-115	-0-	45	1	17420	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	16868	-0-	-1298	-0-	604	1	16264	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	878	1	3251	3	N	-0-					79
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	909	1	3681	3	N	144	176	1			47
							158	9									
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

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
09	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	41	1	11946	3	N	-0-					8
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	44	1	12261	3	N	-0-					8
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-

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
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	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
09	12330	X	10924	-0-	-1406	-0-	28	1	10808	3	Y	80	104	1			72
							88	9									
10	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	48	1	13443	3	Y	100	95	1			77
							110	9									
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									

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
09	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	24	1	9222	3	Y	48	52	1			34
							53	9									
10	10354	X	2287	-0-	-8067	-0-	6	1	2269	3	Y	11	45	1			-0-
							12	9									
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									

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
09	16560	X	14600	-0-	-1960	-0-	38	1	14562	3	Y	-0-					52
10	15562	X	14382	-0-	-1180	-0-	38	1	14343	3	Y	1					53
							1	9									
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									

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
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1039	1	7272	3	Y	-0-					-0-
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1085	1	11631	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	16800	X	15385	-0-	-1415	-0-	40	1	15342	3	Y	3					146
							3	9									
10	17360	X	14063	-0-	-3297	-0-	38	1	14024	3	Y	1					147
							1	9									
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

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
09	19230	X	18392	-0-	-838	-0-	47	1	18345	3	Y	-0-					-0-
10	18941	X	18503	-0-	-438	-0-	49	1	18454	3	Y	-0-					-0-
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

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
09	10470	X	10156	-0-	-314	-0-	26	1	10130	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10494	-0-	-170	-0-	28	1	10466	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13080	X	11656	-0-	-1424	-0-	30	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12797	-0-	-719	-0-	34	1	12763	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	368	1	14757	3	Y	-0-					13
10	14911	X	14724	-0-	-187	-0-	379	1	14345	3	Y	-0-					13
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

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
09	18390	X	17535	-0-	-855	-0-	45	1	17490	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	17646	-0-	-1202	-0-	47	1	17599	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	16380	X	15530	-0-	-850	-0-	40	1	15490	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	16085	-0-	-717	-0-	43	1	16042	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	16560	X	15796	-0-	-764	-0-	41	1	15755	3	N	-0-					-0-
10	16864	X	16264	-0-	-600	-0-	43	1	16221	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	49620	X	44728	-0-	-4892	-0-	1615	1	43113	2	N	-0-					-0-
10	51274	X	48727	-0-	-2547	-0-	1764	1	46963	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	15	1	5676	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	23	1	8776	3	N	108	174	1			44
							119	9									
10	9796	X	9169	-0-	-627	-0-	24	1	8989	3	N	142					186
							156	9									
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									

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
09	7800	X	7378	-0-	-422	-0-	19	1	7238	3	N	110	180	1			91
							121	9									
10	8928	X	7557	-0-	-1371	-0-	20	1	7407	3	N	118	181	1			28
							130	9									
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									

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
09	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	40	1	15341	3	N	104					177
							114	9									
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	40	1	14991	3	N	60	178	1			59
							66	9									
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									

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
09	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	822	1	4722	3	Y	22					141
							24	9									
10	6696	X	5390	-0-	-1306	-0-	849	1	4513	3	Y	25					166
							28	9									
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									

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
09	13230	X	12663	-0-	-567	-0-	32	1	12526	3	Y	95	177	1			20
							105	9									
10	13671	X	13088	-0-	-583	-0-	35	1	13001	3	Y	47					67
							52	9									
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									

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
09	35040	X	32971	-0-	-2069	-0-	1191	1	31780	2	N	-0-					-0-
10	36053	X	34169	-0-	-1884	-0-	1237	1	32932	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	3 13	1 9	1250	3	Y	12					27
10	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	3 18	1 9	1267	3	Y	16					43
11	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	3 17	1 9	1125	3	Y	15					58
12	1457	X	890	-0-	-567	-0-	2 12	1 9	876	3	Y	11	57	1			12
01	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	3 7	1 9	1141	3	Y	6	5	1			13
02	1218	X	643	-0-	-575	-0-	2 7	1 9	634	3	Y	6					19

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
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	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
09	16470	X	14469	-0-	-2001	-0-	37	1	14432	3	Y	-0-					-0-
10	17019	X	15385	-0-	-1634	-0-	41	1	15344	3	Y	-0-					-0-
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	1 9	13045	3	Y	1					1

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
09	13650	X	13175	-0-	-475	-0-	34	1	13141	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13598	-0-	-383	-0-	36	1	13562	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	8 34	1 9	2901	3	Y	31					122
10	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	8 29	1 9	2929	3	Y	26					148
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	8 39	1 9	2889	3	Y	35					183
12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	7 31	1 9	2826	3	Y	28					211
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	7 41	1 9	2813	3	Y	37					248
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	6 35	1 9	2625	3	Y	32	185	1			95

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 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
09	10860	X	8869	-0-	-1991	-0-	807	1	8062	3	Y	-0-					-0-
10	11222	X	9621	-0-	-1601	-0-	870	1	8751	3	Y	-0-					-0-
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-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 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
09	15210	X	12977	-0-	-2233	-0-	33 24	1 9	12920	3	Y	22					52
10	15221	X	13392	-0-	-1829	-0-	36 21	1 9	13335	3	Y	19					71
11	13800	X	13078	-0-	-722	-0-	36 22	1 9	13020	3	Y	20					91
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	34 55	1 9	13545	3	Y	50					141
01	13702	X	13459	-0-	-243	-0-	34 41	1 9	13384	3	Y	37					178
02	12644	X	12328	-0-	-316	-0-	30 29	1 9	12269	3	Y	26	183	1			21

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 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
09	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	12099	3	N	25					52
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	35 56	1 9	13214	3	N	51					103
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	34 96	1 9	12333	3	N	87	176	1			14
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	27 54	1 9	10684	3	N	49					63
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	33 65	1 9	13034	3	N	59					122
*02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	27 46	1 9	11144	3	N	42					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	27	1	10418	3	Y	35					195
							39	9									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	Y	52	174	1			73
							57	9									
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									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2573	3	Y	56					162
							62	9									
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	7	1	2538	3	Y	38					200
							42	9									
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									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	30	1	1			44
							33	9									
10	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	12	1	4398	3	Y	29	56	1			17
							32	9									
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									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	16	1	6135	3	Y	38	1	1			53
							42	9									
10	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	14	1	5397	3	Y	28	65	1			16
							31	9									
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									

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
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	886	1	6304	3	N	-0-					57
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	920	1	7838	3	N	-0-					57
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

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

09	8130	X	7870	-0-	-260	-0-	20 33	1 9	7817	3	N	30					142
10	8401	X	8274	-0-	-127	-0-	22 65	1 9	8187	3	N	59	181	1			20
11	8040	X	7794	-0-	-246	-0-	21 21	1 9	7752	3	N	19					39
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	20 48	1 9	7867	3	N	44					83
01	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	20 48	1 9	7727	3	N	44					127
02	7743	X	7180	-0-	-563	-0-	17 44	1 9	7119	3	N	40					167

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

09	8130	X	7557	-0-	-573	-0-	19 43	1 9	7495	3	N	39					161
10	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	20 37	1 9	7604	3	N	34	176	1			19
11	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	20 64	1 9	7426	3	N	58					77
12	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	20 69	1 9	7728	3	N	63					140
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	19 73	1 9	7638	3	N	66	187	1			19
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	17 64	1 9	7113	3	N	58					77

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

09	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	11539	3	N	55					80
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	28 46	1 9	10294	3	N	42					122
11	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	26 66	1 9	9358	3	N	60					182
12	11067	X	9212	-0-	-1855	-0-	23 6	1 9	9183	3	N	5					187
01	11067	X	9005	-0-	-2062	-0-	23 65	1 9	8917	3	N	59	176	1			70
02	10353	X	8226	-0-	-2127	-0-	20 92	1 9	8114	3	N	84					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	701	1	4190	3	N	20					111
							22	9									
10	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	724	1	4111	3	N	21					132
							23	9									
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	4369	-0-	-387	-0-	676	1	3661	3	N	29					192
							32	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3118	-0-	118	118	8	1	3073	3	Y	34					204
							37	9									
10	3100	N	3169	-0-	69	187	8	1	3110	3	Y	46	179	1			71
							51	9									
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									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 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
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	7	1	2510	3	Y	48					137
							53	9									
10	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	4	1	1523	3	Y	31					168
							34	9									
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									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 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
09	9270	X	8539	-0-	-731	-0-	22	1	8508	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	9579	X	8686	-0-	-893	-0-	23	1	8663	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1487	1	6419	3	N	10					30
							11	9									
10	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1564	1	16726	3	N	33					63
							36	9									
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									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

09	4080	X	2178	-0-	-1902	-0-	79	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	197	1	5255	2	N	-0-					-0-
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-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

09	12660	X	12548	-0-	-112	-0-	453	1	12095	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	441	1	11751	2	N	-0-					-0-
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-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

09	12480	X	11461	-0-	-1019	-0-	29	1	11412	3	N	18					145
							20	9									
10	12648	X	11774	-0-	-874	-0-	31	1	11742	3	N	1					146
							1	9									
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									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

09	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	10	1	3828	3	N	24					180
							26	9									
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	10	1	3906	3	N	24	186	1			18
							26	9									
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									

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
09	8610	X	7738	-0-	-872	-0-	20	1	7687	3	Y	28					56
							31	9									
10	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	22	1	8098	3	Y	34	55	1			35
							37	9									
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									

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
09	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	12	1	4736	3	Y	38					227
							42	9									
10	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	13	1	4843	3	Y	41	186	1			82
							45	9									
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									

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
09	5610	X	5089	-0-	-521	-0-	13	1	5032	3	Y	40					72
							44	9									
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	14	1	5169	3	Y	41					113
							45	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7380	X	7117	-0-	-263	-0-	18 54	1 9	7045	3	Y	49					100
10	7595	X	7130	-0-	-465	-0-	19 58	1 9	7053	3	Y	53	128	1			25
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	20 65	1 9	7363	3	Y	59					84
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	21 76	1 9	8156	3	Y	69	100	1			53
*01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	20 72	1 9	7760	3	Y	65					118
*02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	21 75	1 9	8526	3	Y	68	134	1			52

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400	X	11034	-0-	-366	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	11324	-0-	-363	-0-	30	1	11294	3	Y	-0-					-0-
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-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 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
09	10830	X	10651	-0-	-179	-0-	27	1	10624	3	Y	-0-					6
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	29	1	10964	3	Y	-0-					6
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

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	37	1	14462	3	Y	-0-					17
10	15686	X	15049	-0-	-637	-0-	40	1	15009	3	Y	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 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
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-
10	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	24	1	8933	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 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
09	13350	X	12228	-0-	-1122	-0-	31	1	12197	3	Y	-0-					-0-
10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	35	1	13114	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	18240	X	17328	-0-	-912	-0-	45	1	17283	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17790	-0-	-903	-0-	47	1	17743	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	46	1	17689	3	N	-0-					13
10	18910	X	18318	-0-	-592	-0-	49	1	18269	3	N	-0-					13
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

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
09	15510	X	15348	-0-	-162	-0-	39	1	15309	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	15949	-0-	-78	-0-	43	1	15906	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	36	1	14011	3	N	-0-					-0-
10	14880	X	13988	-0-	-892	-0-	37	1	13951	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10560	X	6557	-0-	-4003	-0-	798	1	5759	3	Y	-0-					-0-
10	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	234	1	11712	3	Y	-0-					-0-
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-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

09	14700	X	14230	-0-	-470	-0-	37	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	38	1	14302	3	N	-0-					-0-
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-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

09	8340	X	7868	-0-	-472	-0-	20	1	7785	3	Y	57	183	1			65
							63	9									
10	8556	X	8091	-0-	-465	-0-	21	1	7994	3	Y	69					134
							76	9									
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									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

09	8130	X	7771	-0-	-359	-0-	20	1	7690	3	Y	55	181	1			91
							61	9									
10	8246	X	7928	-0-	-318	-0-	21	1	7848	3	Y	54					145
							59	9									
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									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

09	8340	X	7388	-0-	-952	-0-	19	1	7170	3	N	181	179	1			22
							199	9									
10	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	20	1	7415	3	N	-0-					22
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	17850	X	15840	-0-	-2010	-0-	572	1	15268	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16521	-0-	-1304	-0-	598	1	15923	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	15900	X	15357	-0-	-543	-0-	555	1	14802	3	N	-0-					-0-
10	16430	X	15811	-0-	-619	-0-	572	1	15239	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14610	X	14127	-0-	-483	-0-	510	1	13617	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	526	1	13998	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	16110	X	15447	-0-	-663	-0-	558	1	14889	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15276	-0-	-1340	-0-	553	1	14723	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	881	1	4298	3	Y	4					101
							4	9									
10	6510	X	5098	-0-	-1412	-0-	910	1	4188	3	Y	-0-					101
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									

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
09	17880	X	17063	-0-	-817	-0-	616	1	16447	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	17825	-0-	-651	-0-	645	1	17180	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	16470	X	15560	-0-	-910	-0-	562	1	14998	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16541	-0-	-478	-0-	599	1	15942	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

09	14670	X	13996	-0-	-674	-0-	35	1	13685	3	N	251	181	1			99
							276	9									
10	15128	X	14375	-0-	-753	-0-	38	1	14089	3	N	225	179	1			145
							248	9									
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									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

09	12420	X	11777	-0-	-643	-0-	30	1	11598	3	N	135					165
							149	9									
10	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	33	1	12187	3	N	163	180	1			148
							179	9									
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									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

09	15600	X	13989	-0-	-1611	-0-	36	1	13909	3	N	40					81
							44	9									
10	15593	X	13881	-0-	-1712	-0-	37	1	13722	3	N	111					192
							122	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	6045	-0-	-5625	-0-	15	1	5986	3	N	40					91
							44	9									
10	12059	X	6033	-0-	-6026	-0-	16	1	5904	3	N	103					194
							113	9									
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	6539	-0-	-827	-0-	16	1	6471	3	N	47					131
							52	9									

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
09	13920	X	13129	-0-	-791	-0-	33	1	12865	3	N	210	182	1			40
							231	9									
10	14260	X	13643	-0-	-617	-0-	36	1	13366	3	N	219	185	1			74
							241	9									
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									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 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
09	27000	X	24782	-0-	-2218	-0-	895	1	23887	3	N	-0-					-0-
10	27900	X	25842	-0-	-2058	-0-	936	1	24906	3	N	-0-					-0-
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-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 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
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	1516	1	6248	3	N	57	174	1			34
							63	9									
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1563	1	4663	3	N	17					51
							19	9									
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	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1464	1	5894	3	N	38					171
							42	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 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
09	11730	X	8927	-0-	-2803	-0-	23	1	8904	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11232	-0-	-889	-0-	30	1	11202	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	24	1	9491	3	Y	-0-					-0-
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	32	1	11855	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	18	1	7143	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	19	1	7042	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	29	1	11404	3	N	-0-					12
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	30	1	11343	3	N	-0-					12
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	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	30	1	12467	3	N	1					11
							1	9									

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
09	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	15	1	5974	3	N	-0-					43
10	6882	X	6033	-0-	-849	-0-	16	1	6017	3	N	-0-					43
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

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
09	18330	X	16560	-0-	-1770	-0-	598	1	15962	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17619	-0-	-1074	-0-	638	1	16981	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	21000	X	19099	-0-	-1901	-0-	49	1	19050	3	N	-0-					-0-
10	21700	X	19490	-0-	-2210	-0-	52	1	19438	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14640	X	13828	-0-	-812	-0-	36	1	13792	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14255	-0-	-842	-0-	38	1	14217	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	52	1	20110	3	N	-0-					-0-
10	20491	X	19940	-0-	-551	-0-	53	1	19887	3	N	-0-					-0-
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	17753	-0-	-967	-0-	46	1	17707	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18202	-0-	-1080	-0-	49	1	18153	3	N	-0-					-0-
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	15805	-0-	-4535	-0-	41	1	15764	3	N	-0-					-0-
10	20584	X	17815	-0-	-2769	-0-	48	1	17767	3	N	-0-					-0-
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-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 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
09	8220	X	7429	-0-	-791	-0-	19	1	7410	3	N	-0-					29
10	8277	X	7394	-0-	-883	-0-	20	1	7374	3	N	-0-					29
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

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 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
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	26	1	9987	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	9773	-0-	-1232	-0-	26	1	9747	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 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
09	13650	X	12898	-0-	-752	-0-	33	1	12865	3	Y	-0-			-0-
10	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	35	1	13198	3	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	30	1	11556	3	N	-0-			-0-
10	12245	X	11208	-0-	-1037	-0-	30	1	11178	3	N	-0-			-0-
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-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	17229	-0-	-381	-0-	44	1	17185	3	N	-0-			-0-
10	18197	X	17906	-0-	-291	-0-	48	1	17858	3	N	-0-			-0-
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-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 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
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1067	1	6772	3	N	-0-			22
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1103	1	6672	3	N	-0-			22
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

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 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
09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	42	1	16260	3	Y	-0-			-0-
10	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	44	1	16589	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	12	1	4530	3	Y	20	1	1			48
							22	9									
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	13	1	4925	3	Y	12	46	1			14
							13	9									
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

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
09	9510	X	8769	-0-	-741	-0-	22	1	8673	3	N	67					198
							74	9									
10	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	24	1	8844	3	N	78					276
							86	9									
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									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 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
09	19740	X	19232	-0-	-508	-0-	49	1	19163	3	N	18					62
							20	9									
10	19902	X	19851	-0-	-51	-0-	53	1	19772	3	Y	24	71	1			15
							26	9									
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									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	11198	-0-	-472	-0-	29	1	11155	3	N	13					75
							14	9									
10	11780	X	11485	-0-	-295	-0-	30	1	11288	3	N	152	185	1			42
							167	9									
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									

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 #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6070	-0-	-1460	-0-	574	1	5496	3	N	-0-					35
10	7781	X	6910	-0-	-871	-0-	884	1	6026	3	N	-0-					35
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

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
09	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	17	1	6540	3	N	38					134
							42	9									
10	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	17	1	6507	3	N	61	173	1			22
							67	9									
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

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
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1451	1	4446	3	N	21					61
							23	9									
10	5983	X	5822	-0-	-161	-0-	1500	1	4288	3	N	31					92
							34	9									
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	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	1403	1	4463	3	N	32	175	1			40
							35	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
09	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	706	1	6111	3	N	55					92
							61	9									
10	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	732	1	6988	3	N	55					147
							61	9									
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									

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 #: 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
09	9030	X	7126	-0-	-1904	-0-	18	1	7056	3	Y	47					194
							52	9									
10	9269	X	7778	-0-	-1491	-0-	21	1	7706	3	Y	46	183	1			57
							51	9									
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									

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
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	23	1	8934	3	N	-0-					56
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	16	1	5914	3	N	20					76
							22	9									
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	23	1	9005	3	N	11					43
							12	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	25	1	9349	3	N	-0-					43
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									

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 #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	11349	3	N	23					134
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	11122	3	N	20					154
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	4862	3	N	18					172
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	20 24	1 9	7738	3	N	22					194
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	3570	3	N	10	174	1			30
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					30

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

09	13350	X	12260	-0-	-1090	-0-	31 14	1 9	12215	3	N	13					88
10	14260	X	13868	-0-	-392	-0-	37 22	1 9	13809	3	N	20					108
11	13800	X	13400	-0-	-400	-0-	37 22	1 9	13341	3	N	20					128
12	14260	X	13484	-0-	-776	-0-	34 22	1 9	13428	3	N	20					148
01	14260	X	13386	-0-	-874	-0-	34 22	1 9	13330	3	N	20					168
02	12963	X	12692	-0-	-271	-0-	30 7	1 9	12655	3	N	6	162	1			12

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

09	5010	X	2174	-0-	-2836	-0-	6	1	2168	3	N	-0-					57
10	5177	X	3031	-0-	-2146	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					57
11	4530	X	2848	-0-	-1682	-0-	8	1	2840	3	N	-0-					57
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	8 12	1 9	3341	3	N	11					68
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	3837	3	N	9					77
*02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	9 17	1 9	3646	3	N	15					92

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 #: 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
09	14160	X	13037	-0-	-1123	-0-	33	1	12986	3	N	16	176	1			6
							18	9									
10	14291	X	13353	-0-	-938	-0-	35	1	13263	3	N	50					56
							55	9									
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									

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
09	4530	X	4197	-0-	-333	-0-	11	1	4136	3	Y	45					113
							50	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4777	3	Y	86	189	1			10
							95	9									
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									

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
09	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					150
10	3751	X	1909	-0-	-1842	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					150
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									

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
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	36	1	13804	3	N	12					141
							13	9									
10	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	35	1	13160	3	N	52					193
							57	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	25290	X	23254	-0-	-2036	-0-	59 342	1 9	22853	3	N	311	177	1			198
10	24955	X	23907	-0-	-1048	-0-	63 208	1 9	23636	3	N	189	181	1			206
11	24150	X	22767	-0-	-1383	-0-	62 145	1 9	22560	3	N	132	188	1			150
12	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	59 252	1 9	23243	3	N	229	182	1			197
01	24025	X	23121	-0-	-904	-0-	58 88	1 9	22975	3	N	80	182	1			95
02	22475	X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-					95

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
09	8730	X	7821	-0-	-909	-0-	20	1	7801	3	N	-0-					8
10	8587	X	8355	-0-	-232	-0-	22	1	8333	3	N	-0-					8
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	23 425	1 9	8171	3	N	386	364	1			30
12	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	18 108	1 9	7066	3	N	98	106	1			22
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

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
09	4770	X	3858	-0-	-912	-0-	10	1	3848	3	Y	-0-					20
10	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	11 32	1 9	3920	3	Y	29					49
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12 59	1 9	4195	3	Y	54					103
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	3496	3	Y	16					119
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	9 12	1 9	3655	3	Y	11					130
02	4118	X	3670	-0-	-448	-0-	9 23	1 9	3638	3	Y	21					151

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14370	X	11056	-0-	-3314	-0-	28 131	1 9	10897	3	N	119					210
10	12648	X	10295	-0-	-2353	-0-	27 117	1 9	10151	3	N	106	183	1			133
11	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	29 122	1 9	10590	3	N	111					244
12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	29 112	1 9	11651	3	N	102	187	1			159
01	11594	X	10526	-0-	-1068	-0-	26 128	1 9	10372	3	N	116					275
*02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	26 121	1 9	10959	3	N	110	183	1			202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7772	-0-	-418	-0-	20	1	7715	3	Y	34					46
							37	9									
10	8463	X	7384	-0-	-1079	-0-	20	1	7322	3	Y	38					84
							42	9									
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									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 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
09	24720	X	22900	-0-	-1820	-0-	321	1	22579	3	N	-0-					-0-
10	25544	X	23619	-0-	-1925	-0-	411	1	23208	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 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
09	20850	X	19379	-0-	-1471	-0-	271	1	19108	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	20078	-0-	-1467	-0-	349	1	19729	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	294	1	21022	3	N	-0-					-0-
10	25513	X	23182	-0-	-2331	-0-	397	1	22785	3	N	-0-					-0-
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-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11460	X	9128	-0-	-2332	-0-	23	1	9053	3	N	47	187	1			55
							52	9									
10	11842	X	8649	-0-	-3193	-0-	23	1	8568	3	N	53					108
							58	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550	X	15710	-0-	-1840	-0-	40	1	15670	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	16246	-0-	-1455	-0-	44	1	16202	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	16	1	6046	3	N	-0-					13
10	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	17	1	6177	3	N	-0-					13
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

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

09	12330	X	10464	-0-	-1866	-0-	27	1	10437	3	N	-0-					3
10	12741	X	10390	-0-	-2351	-0-	28	1	10362	3	N	-0-					3
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

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

09	6750	X	3451	-0-	-3299	-0-	9	1	3442	3	N	-0-					24
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					24
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

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	12	1	4831	3	N	-0-					47
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	15	1	5586	3	N	-0-					47
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

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	21	1	8149	3	N	-0-					10
10	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					10
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 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
09	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	38	1	14703	3	N	129	179	1			66
							142	9									
10	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	41	1	15106	3	N	-0-					66
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									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6274	3	N	26	169	1			40
							29	9									
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	165	173	1			32
							182	9									
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

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 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
09	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	38	1	14924	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	15711	-0-	-936	-0-	42	1	15669	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 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
09	14760	X	12608	-0-	-2152	-0-	32	1	12576	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	12919	-0-	-1837	-0-	34	1	12885	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	8700	X	8451	-0-	-249	-0-	21	1	8380	3	N	45	177	1			41
							50	9									
10	8928	X	8746	-0-	-182	-0-	23	1	8673	3	N	45					86
							50	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
*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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

09	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	712	1	8434	3	N	177	178	1			39
							195	9									
10	10633	X	10184	-0-	-449	-0-	738	1	9214	3	N	211	181	1			69
							232	9									
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

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	15	1	5956	3	N	248	172	1			141
							273	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	16	1	5978	3	N	291	355	1			77
							320	9									
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									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

09	15990	X	14632	-0-	-1358	-0-	38	1	14594	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15126	-0-	-1397	-0-	40	1	15086	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

09	26670	X	26243	-0-	-427	-0-	948	1	25295	3	N	-0-					-0-
10	27528	X	26791	-0-	-737	-0-	970	1	25821	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	26370	X	26332	-0-	-38	-0-	951	1	25381	3	N	-0-					-0-
10	27249	X	26769	-0-	-480	-0-	969	1	25800	3	N	-0-					-0-
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-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

09	9270	X	8437	-0-	-833	-0-	22	1	8415	3	N	-0-					19
10	9579	X	9067	-0-	-512	-0-	24	1	9043	3	N	-0-					19
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

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

09	18270	X	16939	-0-	-1331	-0-	100	1	16839	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	16848	-0-	-822	-0-	45	1	16803	3	N	-0-					-0-
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-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

09	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	16	1	6317	3	N	-0-					27
10	7254	X	4094	-0-	-3160	-0-	11	1	4083	3	N	-0-					27
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

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

09	14070	X	12996	-0-	-1074	-0-	33	1	12963	3	N	-0-					22
10	14012	X	10382	-0-	-3630	-0-	28	1	10354	3	N	-0-					22
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

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

09	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	13	1	5122	3	N	-0-					29
10	6262	X	5121	-0-	-1141	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					29
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	15829	-0-	-881	-0-	41 149	1 9	15639	3	N	135	184	1			138
10	16957	X	16429	-0-	-528	-0-	43 175	1 9	16211	3	N	159	178	1			119
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

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 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
09	4860	X	3044	-0-	-1816	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					25
10	5456	X	1880	-0-	-3576	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					25
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

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13800	X	13155	-0-	-645	-0-	34 10	1 9	13111	3	Y	9	2	1			14
10	14229	X	13624	-0-	-605	-0-	36 24	1 9	13564	3	Y	22	30	1			6
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-

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
09	55770	X	47492	-0-	-8278	-0-	1714	1	45778	2	N	-0-					-0-
10	55118	X	48516	-0-	-6602	-0-	1757	1	46759	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 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
09	55140	X	47751	-0-	-7389	-0-	1725	1	46026	2	N	-0-			-0-
10	54994	X	48393	-0-	-6601	-0-	1752	1	46641	2	N	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

09	34830	X	29016	-0-	-5814	-0-	1048	1	27968	2	N	-0-			-0-
10	35185	X	30214	-0-	-4971	-0-	1094	1	29120	2	N	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

09	25380	X	20765	-0-	-4615	-0-	1300	1	19465	2	N	-0-			-0-
10	24335	X	19487	-0-	-4848	-0-	743	1	18744	2	N	-0-			-0-
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-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

09	26820	X	23139	-0-	-3681	-0-	59	1	23080	3	Y	-0-			8
10	26536	X	24763	-0-	-1773	-0-	66	1	24697	3	Y	-0-			8
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

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

09	25920	X	23504	-0-	-2416	-0-	848	1	22656	3	N	-0-			-0-
10	26784	X	23925	-0-	-2859	-0-	867	1	23058	3	N	-0-			-0-
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-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

09	22830	X	20929	-0-	-1901	-0-	54	1	20875	3	Y	-0-			-0-
10	23064	X	21363	-0-	-1701	-0-	57	1	21306	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

09	33660	X	30580	-0-	-3080	-0-	1104	1	29476	3	N	-0-			-0-
10	33697	X	30997	-0-	-2700	-0-	1122	1	29875	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

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
09	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	81	1	31529	3	N	-0-					82
10	32116	X	32045	-0-	-71	-0-	85	1	31960	3	N	-0-					82
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

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

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
09	35010	X	30796	-0-	-4214	-0-	79	1	30717	3	N	-0-					18
10	34565	X	28908	-0-	-5657	-0-	77	1	28831	3	N	-0-					18
11	33450	X	27069	-0-	-6381	-0-	74	1	26885	3	N	100					118
							110	9									
12	33418	X	29584	-0-	-3834	-0-	75	1	29509	3	N	-0-					118
01	31837	X	29585	-0-	-2252	-0-	75	1	29510	3	N	-0-					118
02	29783	X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-					118

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

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
09	40800	X	32868	-0-	-7932	-0-	85	1	32783	3	N	-0-					-0-
10	42129	X	33005	-0-	-9124	-0-	88	1	32804	3	N	103	86	1			17
							113	9									
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									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

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
09	42030	X	35951	-0-	-6079	-0-	92	1	35859	3	N	-0-					98
10	41912	X	36488	-0-	-5424	-0-	97	1	36359	3	N	29	93	1			34
							32	9									
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									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

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
09	35430	X	28388	-0-	-7042	-0-	73	1	28313	3	N	2					122
							2	9									
10	34627	X	27660	-0-	-6967	-0-	73	1	27586	3	N	1					123
							1	9									
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

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 #: 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
09	35640	X	28348	-0-	-7292	-0-	73	1	28275	3	N	-0-					90
10	35278	X	28871	-0-	-6407	-0-	77	1	28794	3	N	-0-					90
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

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
09	40350	X	31591	-0-	-8759	-0-	81	1	31510	3	N	-0-					68
10	40021	X	32275	-0-	-7746	-0-	86	1	32189	3	N	-0-					68
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

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
09	26700	X	20226	-0-	-6474	-0-	52	1	20174	3	N	-0-					30
10	24459	X	20180	-0-	-4279	-0-	54	1	20126	3	N	-0-					30
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

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
09	34470	X	26603	-0-	-7867	-0-	68	1	26535	3	N	-0-					48
10	33604	X	26112	-0-	-7492	-0-	70	1	26042	3	N	-0-					48
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

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
09	28530	X	21404	-0-	-7126	-0-	55	1	21349	3	N	-0-					38
10	26939	X	22405	-0-	-4534	-0-	60	1	22345	3	N	-0-					38
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

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
09	32040	X	24983	-0-	-7057	-0-	63	1	24664	3	Y	233	320	1			52
							256	9									
10	29605	X	24616	-0-	-4989	-0-	65	1	24313	3	Y	216	241	1			27
							238	9									
11	28650	X	22576	-0-	-6074	-0-	61	1	22293	3	Y	202	154	1			75
							222	9									
12	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	58	1	23022	3	Y	221	240	1			56
							243	9									
01	24831	X	22196	-0-	-2635	-0-	56	1	21939	3	Y	183	171	1			68
							201	9									
02	23229	X	19880	-0-	-3349	-0-	47	1	19643	3	Y	173	181	1			60
							190	9									

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 #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

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
09	32730	X	23287	-0-	-9443	-0-	59	1	22840	3	Y	353	253	1			145
							388	9									
10	27373	X	26169	-0-	-1204	-0-	69	1	25720	3	Y	345	394	1			96
							380	9									
11	26490	X	24721	-0-	-1769	-0-	67	1	24298	3	Y	324	304	1			116
							356	9									
12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	62	1	24366	3	Y	335	335	1			116
							369	9									
01	25203	X	24054	-0-	-1149	-0-	60	1	23689	3	Y	277	246	1			147
							305	9									
02	23577	X	22228	-0-	-1349	-0-	53	1	21872	3	Y	275	335	1			87
							303	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

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
09	55230	X	39807	-0-	-15423	-0-	102	1	39539	3	N	151	164	1			50
							166	9									
10	51987	X	39675	-0-	-12312	-0-	106	1	39407	3	N	147	165	1			32
							162	9									
11	45210	X	37746	-0-	-7464	-0-	104	1	37523	3	N	108					140
							119	9									
12	46717	X	37290	-0-	-9427	-0-	94	1	37060	3	N	124	247	1			17
							136	9									
01	43059	X	35827	-0-	-7232	-0-	90	1	35587	3	N	136					153
							150	9									
02	38483	X	33047	-0-	-5436	-0-	80	1	32848	3	N	108	151	1			110
							119	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

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
09	56910	X	42918	-0-	-13992	-0-	110	1	42692	3	N	105	160	1			102
							116	9									
10	54467	X	42369	-0-	-12098	-0-	112	1	42152	3	N	95	147	1			50
							105	9									
11	49980	X	39816	-0-	-10164	-0-	108	1	39610	3	N	89	62	1			77
							98	9									
12	49724	X	39039	-0-	-10685	-0-	98	1	38838	3	N	94	116	1			55
							103	9									
01	47027	X	37874	-0-	-9153	-0-	96	1	37680	3	N	89	139	1			5
							98	9									
02	41499	X	34447	-0-	-7052	-0-	82	1	34280	3	N	77					82
							85	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

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
09	30540	X	21960	-0-	-8580	-0-	56	1	21892	3	N	11					98
							12	9									
10	29419	X	16826	-0-	-12593	-0-	44	1	16760	3	N	20					118
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 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
09	53910	X	34672	-0-	-19238	-0-	89	1	34574	3	N	8					97
							9	9									
10	50375	X	34021	-0-	-16354	-0-	91	1	33918	3	N	11					108
							12	9									
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									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42930	X	27273	-0-	-15657	-0-	71	1	27170	3	N	29	102	1			-0-
							32	9									
10	37076	X	31346	-0-	-5730	-0-	83	1	31261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 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
09	46620	X	32545	-0-	-14075	-0-	83	1	32462	3	N	-0-					-0-
10	43927	X	31445	-0-	-12482	-0-	84	1	31361	3	N	-0-					-0-
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	N	6					22
							7	9									

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
09	27360	X	21169	-0-	-6191	-0-	54	1	21082	3	N	30					110
							33	9									
10	24738	X	22037	-0-	-2701	-0-	59	1	21947	3	N	28					138
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	45960	X	25815	-0-	-20145	-0-	66	1	25631	3	N	107	177	1			92
							118	9									
10	38688	X	22167	-0-	-16521	-0-	229	1	21798	3	N	127	181	1			38
							140	9									
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									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

09	47880	X	36476	-0-	-11404	-0-	94	1	36382	3	N	-0-					60
10	46066	X	37076	-0-	-8990	-0-	99	1	36977	3	N	-0-					60
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

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

09	61470	X	46465	-0-	-15005	-0-	118	1	45801	3	N	496	524	1			138
							546	9									
10	60512	X	47115	-0-	-13397	-0-	125	1	46527	3	N	421	353	1			206
							463	9									
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									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

09	60720	X	36692	-0-	-24028	-0-	93	1	36337	3	N	238	175	1			156
							262	9									
10	54374	X	35653	-0-	-18721	-0-	94	1	35346	3	N	194	179	1			171
							213	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68340	X	58241	-0-	-10099	-0-	149	1	58092	3	N	-0-					52
10	65627	X	59993	-0-	-5634	-0-	160	1	59833	3	N	-0-					52
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

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88560	X	53108	-0-	-35452	-0-	137	1	52971	3	N	-0-					20
10	91512	X	50281	-0-	-41231	-0-	134	1	50147	3	N	-0-					20
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

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106710	X	58002	-0-	-48708	-0-	149	1	57853	3	N	-0-					16
10	110267	X	55627	-0-	-54640	-0-	148	1	55418	3	N	55	71	1			-0-
							61	9									
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

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 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
09	78030	X	39769	-0-	-38261	-0-	102	1	39667	3	N	-0-					58
10	80631	X	37429	-0-	-43202	-0-	100	1	37329	3	N	-0-					58
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

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
09	94440	X	55840	-0-	-38600	-0-	143	1	55697	3	N	-0-					27
10	97588	X	53892	-0-	-43696	-0-	144	1	53748	3	N	-0-					27
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

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 #: 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
09	116430	X	61645	-0-	-54785	-0-	158	1	61487	3	N	-0-					53
10	120311	X	58683	-0-	-61628	-0-	156	1	58527	3	N	-0-					53
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

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

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
09	109590	X	81049	-0-	-28541	-0-	207	1	80448	3	N	358	336	1			52
							394	9									
10	113243	X	72361	-0-	-40882	-0-	192	1	71857	3	N	284	313	1			23
							312	9									
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									

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
09	112740	X	79337	-0-	-33403	-0-	203	1	78789	3	N	314	157	1			172
							345	9									
10	116498	X	71104	-0-	-45394	-0-	189	1	70674	3	N	219	301	1			90
							241	9									
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									

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 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
09	189760	X	65508	-0-	-124252	-0-	167	1	64782	3	N	508	481	1			112
							559	9									
10	102269	X	59280	-0-	-42989	-0-	157	1	58663	3	N	418	500	1			30
							460	9									
11	98970	X	42950	-0-	-56020	-0-	117	1	42681	3	N	138	153	1			15
							152	9									
12	102269	X	49301	-0-	-52968	-0-	123	1	48681	3	N	452	331	1			136
							497	9									
01	102269	X	44266	-0-	-58003	-0-	111	1	43837	3	N	289	410	1			15
							318	9									
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89	1	37189	3	N	258	250	1			23
							284	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86130	X	68498	-0-	-17632	-0-	175	1	68092	3	N	210	155	1			172
							231	9									
10	89001	X	61006	-0-	-27995	-0-	162	1	60624	3	N	200	308	1			64
							220	9									
11	86130	X	52229	-0-	-33901	-0-	143	1	51968	3	N	107	132	1			39
							118	9									
12	89001	X	50129	-0-	-38872	-0-	126	1	49838	3	N	150	99	1			90
							165	9									
01	89001	X	NO RPT	-0-	-89001	-0-					N	NO RPT					90
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99	1	41238	3	N	114	208	1			52
							125	9									

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26754	X	23349	-0-	-3405	-0-	329	1	19035	3	N	3623	3437	1			186
							3985	9									
10	63798	X	59135	-0-	-4663	-0-	151	1	56652	3	N	2120	2158	1			148
							2332	9									
11	61740	X	50499	-0-	-11241	-0-	135	1	49150	3	N	1104	1174	1			78
							1214	9									
12	63798	X	47614	-0-	-16184	-0-	118	1	46704	3	N	720	690	1			108
							792	9									
01	63798	X	50402	-0-	-13396	-0-	126	1	49652	3	N	567	530	1			145
							624	9									
02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104	1	43126	3	N	440	529	1			56
							484	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
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-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					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-

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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	801	3	72	5	N	-0-					34
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	1049	3	95	5	N	-0-					91
10	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	3			N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 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
09	840	N	604	-0-	-236	-0-	554	3	50	5	N	-0-					92
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1319	3	119	5	N	-0-					131
10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	3			N	-0-					131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	N	-0-			-0-
10	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	136	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1409	-0-	-420	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	425	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-			-0-
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	272	1	3383	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
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-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1			30
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1			31
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

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	661	1	6846	2	N	-0-			-0-
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	740	1	6869	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	660	N	232	-0-	-428	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
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-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	475	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	473	1	1784	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	131	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 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
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	214	1	2658	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	412	1	7467	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	4715	-0-	-2694	-0-	476	1	4239	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13710	X	12771	-0-	-939	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12694	-0-	-760	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1620	N	1072	-0-	-548	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	930	-0-	-1426	-0-	930	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					6
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	7516	2	10	9	N	9					53
10	9641	X	8427	-0-	-1214	-0-	8417	2	10	9	N	9					62
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

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
09	8730	X	6515	-0-	-2215	-0-	6509	2	6	9	N	5					90
10	8153	X	6772	-0-	-1381	-0-	6772	2			N	-0-					90
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

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
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5670	X	4170	-0-	-1500	-0-	4168	2	2	9	N	2					77
10	5735	X	4313	-0-	-1422	-0-	4312	2	1	9	N	1					78
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

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
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	498	1	3347	2	N	1					78
							1	9									
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	561	1	3420	2	N	4					82
							4	9									
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

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
09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	95	1	8766	2	N	-0-					169
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					169
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

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
09	12900	X	10491	-0-	-2409	-0-	10491	2			N	-0-					195
*10	13330	X	8387	-0-	-4943	-0-	8387	2			N	-0-					195
*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-					159

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
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1936	2	2	9	N	2					125
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	1719	2	2	9	N	2	72	1			55
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

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
09	8280	X	6604	-0-	-1676	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12120	X	10975	-0-	-1145	-0-	10975	2			N	-0-					94
10	12462	X	11568	-0-	-894	-0-	11565	2	3	9	N	3					97
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					60
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					60
*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-					50

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
09	1650	X	1207	-0-	-443	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	310	1	2639	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					6
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					72
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2430	X	1364	-0-	-1066	-0-	1323	2	41	9	N	37	124	1			23
10	2635	X	806	-0-	-1829	-0-	765	2	41	9	N	37					60
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

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
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

09	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16501	-0-	-1665	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

09	12420	X	9646	-0-	-2774	-0-	9646	2			N	-0-					94
10	12834	X	10467	-0-	-2367	-0-	10467	2			N	-0-					94
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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1899	1	6656	2	N	-0-					35
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1804	1	7577	2	N	-0-					35
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

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

09	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					51
*10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					51
*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-					-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
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	390	1	8455	2	N	13					174
							14	9									
10	9393	X	9179	-0-	-214	-0-	403	1	8758	2	N	16	165	1			25
							18	9									
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									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	82	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
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-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

09	870	N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					4
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					4
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					6
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					75
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
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

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
09	10800	X	4513	-0-	-6287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	3670	-0-	-5227	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	49	1	3471	2	N	23					35
							25	9									
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	48	1	5332	2	N	-0-					35
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

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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

09	12120	X	11867	-0-	-253	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11542	-0-	-1447	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

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
09	8670	X	7794	-0-	-876	-0-	7784	2	10	9	N	9					122
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9047	2	3	9	N	3					125
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	18270	X	16646	-0-	-1624	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	16818	-0-	-1844	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			Y	-0-					6
10	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2024	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
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-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					103
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

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

09	10410	X	8999	-0-	-1411	-0-	8999	2			N	-0-					35
10	10106	X	9098	-0-	-1008	-0-	9080	2	18	9	N	16					51
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

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					27
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					27
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

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 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
09	7740	X	7589	-0-	-151	-0-	463	1	7095	2	N	28					127
							31	9									
10	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	390	1	7319	2	N	12					139
							13	9									
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									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	90	1	2104	2	Y	1					30
							1	9									
10	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	90	1	2109	2	Y	1					31
							1	9									
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-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					6
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	8730	X	5081	-0-	-3649	-0-	5081	2			N	-0-					60
10	9021	X	5837	-0-	-3184	-0-	5804	2	33	9	N	30					90
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

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					169
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					169
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

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 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
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	2	2	9	N	2	49	1			70
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3032	2	2	9	N	2					72
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	388	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	389	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	395	1	5149	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
*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

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
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					168
10	7533	X	7278	-0-	-255	-0-	7278	2			N	-0-					168
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

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
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	300	1	4764	2	N	-0-					63
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	308	1	6941	2	N	-0-					63
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 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
09	T. A.		291	-0-	291	2563	12	1	278	2	Y	1					30
							1	9									
10	2672	X	109	-0-	-2563	-0-	4	1	104	2	Y	1					31
							1	9									
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-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 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
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
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

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
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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
09	720	X		-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	17280	X		15628	-0-	-1652	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
10	17236	X		16140	-0-	-1096	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	1081	N		1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					110
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					110
*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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	560	2	58	9	N	53					188
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	946	2	89	9	N	81	165	1			104
*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

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

09	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

09	1200	X	153	-0-	-1047	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	268	1	2918	2	N	3					145
							3	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	285	1	2969	2	N	-0-					145
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276	1	2886	2	N	3					148
							3	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	283	1	2896	2	N	4					152
							4	9									
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	285	1	2717	2	N	6					158
							7	9									
02	2958	X	2902	-0-	-56	-0-	267	1	2629	2	N	5					163
							6	9									

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	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

09	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4020	X	3702	-0-	-318	-0-	309	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	319	1	3463	2	N	-0-					-0-
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-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					75
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					75
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

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

09	4290	X	1739	-0-	-2551	-0-	1739	2			Y	-0-					6
10	4092	X	2308	-0-	-1784	-0-	2293	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					31
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					31
*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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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, 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

09	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

09	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	223	1	6384	2	N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	236	1	6132	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

09	270	N	40	-0-	-230	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					154
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1374	2	45	9	N	41	163	1			32
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4637	2	1036	9	N	942	1017	1		127
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4628	2	1079	9	N	981	850	1		258
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
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

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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				2
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				2
*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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	4590	X	3848	-0-	-742	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

09	4680	X	1295	-0-	-3385	-0-	478	1	817	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	1269	-0-	-3567	-0-	432	1	837	2	N	-0-					-0-
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-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

09	390	N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
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-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			Y	-0-					6
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6465	-0-	-76	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1061	2	36	9	N	33					160
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	932	2	77	9	N	70					230
*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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	4380	X	2348	-0-	-2032	-0-	111	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	194	1	4672	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			N	-0-					149
10	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	2			N	-0-					149
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	1167	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	1191	1	3823	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	71	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	74	1	1724	2	N	-0-					-0-
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-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	247	1	6241	2	N	-0-					36
*10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	2	N	-0-					36
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

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 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
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	N	65	176	1			104
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6506	2	53	9	N	48	100	1			52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 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
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	717	1	5567	2	N	-0-			-0-
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	612	1	6321	2	N	-0-			-0-
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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			182
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			182
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT			-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

09	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-			156
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			156
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

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	220	1	5001	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	208	1	4533	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	227	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	235	1	3956	2	N	-0-					-0-
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-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	793	1	236	2	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	784	1	378	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	390	1	4658	2	N	-0-					27
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	403	1	4772	2	N	-0-					27
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

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	3885	-0-	-675	-0-	601	1	3284	2	Y	-0-					62
10	4712	X	3054	-0-	-1658	-0-	631	1	2423	2	Y	-0-					62
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									

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
09	5550	X	5287	-0-	-263	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					6
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					10
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					11
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					12
*06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					12
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					12
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12
*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

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
09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4950	X	4927	-0-	-23	-0-	303	1	4551	2	N	66	159	1			82
							73	9									
10	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	313	1	4376	2	N	49					131
							54	9									
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									

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
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	547	1	274	2	N	18					108
							20	9									
10	899	X	609	-0-	-290	-0-	565	1	44	9	N	40					148
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

09	4170	X	2114	-0-	-2056	-0-	238	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

09	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
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-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

09	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

09	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	2			N	-0-					32
10	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 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
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	525	1	4575	2	N	-0-					18
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	511	1	4706	2	N	9	22	1			5
							10	9									
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

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	2912	2			N	-0-					64
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2963	2	13	9	N	12					76
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

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12570	X	11774	-0-	-796	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12113	-0-	-876	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19410	X	12516	-0-	-6894	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17640	-0-	-2324	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	599	-0-	-91	-0-	596	2	3	9	N	3					30
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	595	2	14	9	N	13					43
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

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	457	1	1851	2	Y	-0-					69
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	413	1	1943	2	Y	-0-					69
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

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

09	8640	X	8639	-0-	-1	-0-	328	1	8311	2	N	-0-	65	1			22
10	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	342	1	8396	2	N	-0-					22
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

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

09	8520	X	5926	-0-	-2594	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
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-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4216	-0-	-104	-0-	4216	2			N	-0-					167
10	4464	X	3710	-0-	-754	-0-	3710	2			N	-0-					167
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

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	834	1	2146	2	N	-0-					42
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	858	1	2032	2	N	-0-					42
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

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 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
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1052	1	1133	2	N	-0-					21
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1069	1	1019	2	N	2	20	1			3
							2	9									
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	277	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	286	1	1999	2	N	-0-					-0-
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 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
09	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	636	1	2734	2	N	-0-					17
10	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	633	1	2770	2	N	6	19	1			4
							7	9									
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

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	431	1	2365	2	Y	-0-					62
10	2914	N	2642	-0-	-272	-0-	384	1	2258	2	Y	-0-					62
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									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					30
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	167	1	1685	2	Y	10					40
						11	9									
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

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

09	8040 X	7618	-0-	-422	-0-	766	1	6852	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	5506	-0-	-2802	-0-	1131	1	4375	2	N	-0-					-0-
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-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

09	4800 X	2912	-0-	-1888	-0-	998	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					6
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1075	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	930	N	588	-0-	-342	-0-	554	1	13	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	669	1	583	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
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									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

09	1890	X	1666	-0-	-224	-0-	1666	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	784	1	4102	2	Y	-0-					22
*10	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	763	1	3183	2	Y	-0-					22
*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-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

09	5460	X	3541	-0-	-1919	-0-	151	1	3390	2	N	-0-					40
10	5642	X	386	-0-	-5256	-0-	386	1			N	-0-					40
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									

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5550	X	4194	-0-	-1356	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	303	1	2286	2	N	-0-					40
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	310	1	2521	2	N	-0-					40
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3073	2	46	9	N	42					182
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3091	2	41	9	N	37	175	1			44
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	4590	X	2569	-0-	-2021	-0-	300	1	2256	2	N	12					83
							13	9									
10	3968	X	2931	-0-	-1037	-0-	313	1	2614	2	N	4					87
							4	9									
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

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
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	282	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	291	1	3125	2	N	-0-					-0-
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-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 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
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	137	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	533	1	3566	2	N	-0-					-0-
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-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 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
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7448	-0-	-1635	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
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-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	7382	-0-	-208	-0-	358	1	7024	2	N	-0-					18
10	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	384	1	7201	2	N	-0-					18
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

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 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
09	6420	X	5139	-0-	-1281	-0-	357	1	4782	2	N	-0-					35
10	5921	X	4763	-0-	-1158	-0-	357	1	4406	2	N	-0-					35
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

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 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
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	854	1	2493	2	Y	-0-					87
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	971	1	2355	2	Y	-0-					87
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	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

09	20388	X	3026	-0-	-17362	-0-	178	1	2848	2	Y	-0-					26
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	161	1	3123	2	Y	7					33
							8	9									
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	570	1	2178	2	Y	-0-					20
10	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	597	1	2151	2	Y	-0-					20
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

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

09	5850	X	3853	-0-	-1997	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
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-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	383	1	225	2	Y	-0-					1
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	403	1	270	2	Y	-0-					1
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

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3128	2	Y	-0-					3
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	189	1	3213	2	Y	-0-					3
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

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	6210	-0-	-120	-0-	235 24	1 9	5951	2	Y	22					35
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	249 1	1 9	6097	2	Y	1					36
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

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	1			N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 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
09	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	523	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	543	1	5898	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	282	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	290	1	5083	2	N	-0-					-0-
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-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 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
09	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	489	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	234	1	3684	2	N	-0-					-0-
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-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					6
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	501	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 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
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	380	1	7456	2	N	-0-					111
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	407	1	7629	2	N	-0-					111
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 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
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	254	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	273	1	2338	2	N	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					6
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1073	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	152	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3193	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	2	Y	-0-					4
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	400	1	3034	2	Y	-0-					4
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

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 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
09	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					6
10	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1511	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

09	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	2508	2			Y	-0-					6
10	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2289	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	185	1	1634	2	Y	21					28
							23	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					28
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									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

09	6360	X	6292	-0-	-68	-0-	251	1	6041	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	284	1	6057	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	582	1	3527	2	N	-0-					40
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	615	1	3609	2	N	-0-					40
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

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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
09	5040	X	2929	-0-	-2111	-0-	664	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	763	1	2991	2	N	-0-					-0-
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-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 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
09	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	509	1	5683	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6082	-0-	-831	-0-	551	1	5531	2	N	-0-					-0-
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-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 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
09	930	X	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	961	X	489	-0-	-472	-0-	489	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1128	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	643	1	2609	2	Y	-0-					8
10	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	653	1	2415	2	Y	-0-					8
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

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
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	524	1	2411	2	Y	-0-					8
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	525	1	2461	2	Y	-0-					8
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

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
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1171	1	591	2	Y	-0-					20
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1231	1	583	2	Y	-0-					20
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

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
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	213	1	2700	2	Y	-0-					27
10	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	238	1	2762	2	Y	13					40
							14	9									
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

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
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			Y	-0-					133
*10	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	176	1	2943	2	Y	-0-	103	1			30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1183	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1216	1	3657	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					6
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	416	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	288	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	298	1	4364	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	421	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	200	1	3604	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	982	1	2836	2	N	-0-					134
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1025	1	2830	2	N	22					156
							24	9									
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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	1	90	1			97
							1	9									

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
09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	387	1	3516	2	Y	34					62
							37	9									
10	4464	X	3744	-0-	-720	-0-	406	1	3337	2	Y	1					63
							1	9									
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									

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
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	529	1	5645	2	Y	62					122
							68	9									
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	Y	10					132
							11	9									
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									

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
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	4	2	21	9	Y	19	30	1			37
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	23	31	1			29
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 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
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	772	1	2003	2	Y	-0-					21
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	773	1	2064	2	Y	-0-					21
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

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 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
09	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
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-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 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
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	226	1	7972	2	N	-0-					55
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	236	1	7925	2	N	-0-					55
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

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

09	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	4725	2	48	9	N	44					286
10	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	4129	2	3	9	N	3					289
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

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

09	6060	X	5713	-0-	-347	-0-	5685	2	28	9	N	25					187
10	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5858	2			N	-0-	187	7			-0-
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

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	449	1	4095	2	N	-0-					65
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					65
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

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	4683	2	19	9	N	17					186
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4842	2	21	9	N	19					205
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

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5760	X	5493	-0-	-267	-0-	5491	2	2	9	N	2					202
10	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	5617	2	3	9	N	3					205
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

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

09	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	329	1	1990	2	Y	-0-					28
10	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	330	1	1793	2	Y	6					34
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 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
09	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	539	1	4935	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5097	-0-	-855	-0-	546	1	4551	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	538	1	3614	2	Y	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	552	1	3890	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2070	X	418	-0-	-1652	-0-	418	1			N	-0-					-0-
10	930	X	439	-0-	-491	-0-	439	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	266	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	291	1	4669	2	N	-0-					-0-
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-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2019 - P/A 10/02/19

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
09	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	3435	2	8	9	Y	7					104
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3806	2	Y	13	90	1			27
							14	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	940	1	3363	2	N	-0-					27
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	950	1	3400	2	N	5					32
							6	9									
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									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

09	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
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-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 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
09	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	510	1	4448	2	N	-0-					18
10	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	509	1	4683	2	N	7	21	1			4
							8	9									
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

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 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
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	264	1	6062	2	N	-0-					86
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	273	1	6303	2	N	-0-					86
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

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
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	415	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	421	1	5344	2	N	-0-					-0-
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-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	13491	-0-	-1209	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	15116	-0-	-74	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 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
09	5370	X	4678	-0-	-692	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
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-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 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
09	7980	X	7526	-0-	-454	-0-	129	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7990	-0-	-256	-0-	133	1	7857	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 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
09	7050	X	6987	-0-	-63	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7160	-0-	-63	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 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
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	597	1	3381	2	Y	6					65
							7	9									
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	618	1	3589	2	Y	7					72
							8	9									
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									

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
09	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	489	1	2267	2	Y	-0-					87
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	494	1	2662	2	Y	-0-					87
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

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
09	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	476	1	2650	2	Y	-0-					20
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	529	1	2724	2	Y	-0-					20
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

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
09	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	5610	X	5234	-0-	-376	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4367	-0-	-1430	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

09	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	264	1	6742	2	N	34					34
							37	9									
10	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					34
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

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	158	1	4744	2	N	63					98
							69	9									
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	163	1	5576	2	N	-0-					98
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									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	600	1	558	2	N	17					20
							19	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	711	1	1258	2	N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	266 23	1 9	4335	2	Y	21					28
10	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	290	1	4406	2	Y	-0-					28
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	301	1	4223	2	Y	-0-					28
12	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	312 42	1 9	4378	2	Y	38					66
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	285	1	4531	2	Y	-0-					66
02	4466	X	4405	-0-	-61	-0-	279 26	1 9	4100	2	Y	24					90

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4350	X	3626	-0-	-724	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3607	-0-	-764	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	539	1	3560	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	2530	-0-	-1841	-0-	441	1	2089	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6893	-0-	-299	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
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-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 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
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	834	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	862	1	4493	2	N	-0-			-0-
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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-			160
10	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-			160
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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

09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	387	1	2815	2	N	-0-					10
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	403	1	2940	2	N	-0-					10
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

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
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-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

09	6600	X	3022	-0-	-3578	-0-	3022	2			Y	-0-					20
10	5952	X	3277	-0-	-2675	-0-	3253	2	24	9	Y	22					42
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					30
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8130	2	14	9	Y	13					43
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

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
09	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	585	1	4207	2	N	-0-					40
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	591	1	3985	2	N	-0-					40
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

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
09	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	165	1	2502	2	Y	-0-					4
10	3317	X	2462	-0-	-855	-0-	178	1	2284	2	Y	-0-					4
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

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
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	105	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11460	X	10797	-0-	-663	-0-	212	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11327	-0-	-515	-0-	245	1	11082	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	228	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	229	1	4734	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 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
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	630	1	7758	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6057	-0-	-2220	-0-	625	1	5432	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 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
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	580	1	7148	2	N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	570	1	6931	2	N	-0-					-0-
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-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 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
09	5640	X	5549	-0-	-91	-0-	228	1	5321	2	N	-0-					30
10	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	233	1	5325	2	N	13					43
							14	9									
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									

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
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	1047	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	928	1	3913	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	1135	1	3864	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	951	1	3347	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	21					28
							23	9									
10	2883	N	2720	-0-	-163	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					28
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4980	X	4682	-0-	-298	-0-	462	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	291	1	4319	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	847	1	3559	2	N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	892	1	2781	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	834	1	4012	2	N	-0-					89
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	862	1	4319	2	N	-0-					89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					6
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

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
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	215	1	4219	2	Y	-0-					20
*10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	232	1	4349	2	Y	-0-					20
*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-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	1042	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1146	1	3260	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7110	X	6168	-0-	-942	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6365	-0-	-982	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

09	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
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-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	308	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	331	1	4253	2	N	-0-					-0-
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-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
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-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 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
09	3300	X	2537	-0-	-763	-0-	261	1	2276	2	N	-0-					11
10	3286	X	1742	-0-	-1544	-0-	170	1	1565	2	N	6	14	1			3
							7	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 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
09	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	556	1	2478	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	516	1	2169	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	611	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	688	1	3270	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2430	X	1305	-0-	-1125	-0-	228	1	1077	2	N	-0-					98
10	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	236	1	1259	2	N	-0-					98
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

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
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	290	1	4808	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	1308	1	3268	2	N	-0-					21
10	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	1288	1	3079	2	N	2	19	1			4
							2	9									
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	490	1	1598	2	Y	-0-					110
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	439	1	1501	2	Y	-0-					110
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	1211	1	2166	2	Y	-0-					6
10	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	1200	1	1964	2	Y	-0-					6
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

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
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	227	1	4446	2	N	2					134
							2	9									
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	384	1	4635	2	N	-0-					134
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

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
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	341	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	301	1	7259	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3930	X	3625	-0-	-305	-0-	3625	2			Y	-0-					4
10	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2			Y	-0-					4
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

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
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	206	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	188	1	2409	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	543	1	5915	2	N	-0-					-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	564	1	5947	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	261	1	1212	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	250	1	1266	2	Y	-0-					2
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

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
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	281	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	307	1	138	2	Y	-0-					-0-
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

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
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	968	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1059	1	3568	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	855	-0-	-375	-0-	855	2			Y	-0-					6
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 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
09	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	217	1	3358	2	Y	-0-					27
10	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	235	1	3418	2	Y	6					33
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	509	1	2797	2	Y	-0-					4
10	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	487	1	3004	2	Y	-0-					4
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

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 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
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	629	1	6920	2	N	-0-					-0-
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	505	1	8406	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	422	1	2787	2	Y	-0-					4
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	395	1	3632	2	Y	-0-					4
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

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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	231	1	3439	2	Y	-0-					4
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	322	1	3491	2	Y	-0-					4
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

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					161
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1164	1	2048	2	N	-0-					161
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

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
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	570	1	2573	2	Y	-0-					67
10	3441	X	1945	-0-	-1496	-0-	1053	1	892	2	Y	-0-					67
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

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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	960	1	3217	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	1052	1	2919	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	5640	X	3669	-0-	-1971	-0-	616	1	3053	2	Y	-0-					84
10	5828	X	3684	-0-	-2144	-0-	671	1	3013	2	Y	-0-					84
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

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	559	1	3922	2	Y	-0-					149
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	599	1	3790	2	Y	-0-					149
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

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

09	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	145	1	4339	2	N	-0-					55
10	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	116	1	3969	2	N	-0-					55
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

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

09	690	N	688	-0-	-2	-0-	621	1	67	2	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6060	X	5577	-0-	-483	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 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
09	4590	X	3905	-0-	-685	-0-	523	1	3382	2	N	-0-					57
10	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	797	1	3729	2	N	8					65
							9	9									
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									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

09	3000	N	2446	-0-	-554	1510	365	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2290	-0-	-810	700	385	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	682	1	1353	2	Y	-0-					21
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	696	1	1225	2	Y	30					51
							33	9									
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

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

09	3600	X	2990	-0-	-610	-0-	1353	1	1618	2	N	17					183
							19	9									
10	3720	X	1956	-0-	-1764	-0-	1413	1	436	2	N	97	182	1			98
							107	9									
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

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	612	1	2062	2	Y	-0-					21
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	637	1	1981	2	Y	30					51
							33	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	624	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	630	1	407	2	Y	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	673	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	704	1	1131	2	N	-0-					-0-
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-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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

09	7530	X	7359	-0-	-171	-0-	703	1	6656	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	726	1	6453	2	N	-0-					-0-
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-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

09	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	539	1	4725	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	564	1	4828	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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
09	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	99	1	5696	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	102	1	6046	2	N	-0-			-0-
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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 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
09	9540	X	8704	-0-	-836	-0-	774	1	7930	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	732	1	7814	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	374	1	3828	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	376	1	4015	2	N	-0-			-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	228	1	4282	2	Y	-0-			98
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	236	1	4704	2	Y	-0-			98
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

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 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
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
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-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 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
09	7500	X	6973	-0-	-527	-0-	399	1	6574	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	429	1	6839	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 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
09	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	200	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	235	1	3745	2	N	-0-					-0-
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-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 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
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	182	1	3003	2	N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	482	1	2081	2	Y	4					63
							4	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	462	1	1829	2	Y	4					67
							4	9									
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									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	374	1	4348	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4768	-0-	-781	-0-	383	1	4385	2	N	-0-					-0-
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-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 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
09	6420	X	5697	-0-	-723	-0-	434	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5894	-0-	-554	-0-	405	1	5489	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 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
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	303	1	5478	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5803	-0-	-335	-0-	310	1	5493	2	N	-0-					-0-
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-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 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
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	175	1	5690	2	N	44					153
							48	9									
10	6758	X	5821	-0-	-937	-0-	281	1	5515	2	N	23					176
							25	9									
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									

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
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
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-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	5377	-0-	-3053	-0-	92	1	5255	2	Y	27					113
							30	9									
10	8711	X	6353	-0-	-2358	-0-	107	1	6234	2	Y	11	85	1			39
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	15450	X	14883	-0-	-567	-0-	14835	2	48	9	N	44					182
10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17517	2	78	9	N	71					253
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

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	546	1	30	9	N	27					146
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					146
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

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 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
09	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					31
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	505	1	7060	2	Y	-0-					31
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

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			Y	-0-					1
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-					1
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

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
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					1
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
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-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	228	1	4374	2	N	-0-					100
10	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	236	1	4357	2	N	-0-					100
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

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
09	5730	X	3988	-0-	-1742	-0-	851	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	3694	-0-	-2227	-0-	819	1	2875	2	N	-0-					-0-
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 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
09	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	576	1	9498	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10294	-0-	-463	-0-	608	1	9686	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 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
09	14	X	-0-	-0-	-14	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					27
10	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	158	1	2514	2	Y	6					33
							7	9									
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									

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
09	10770	X	10177	-0-	-593	-0-	10102	2	75	9	N	68	179	1			131
10	11129	X	9132	-0-	-1997	-0-	9132	2			N	-0-	131	7			-0-
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6180	X	5921	-0-	-259	-0-	449	1	5472	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4459	-0-	-1927	-0-	593	1	3866	2	N	-0-					-0-
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

09	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	743	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	735	1	2109	2	N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9510	X	9105	-0-	-405	-0-	9062	2	43	9	N	39					167
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	39					206
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	766	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	783	1	1134	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	2637	-0-	-993	-0-	2637	2			Y	-0-					6
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3596	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 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
09	3240	X	2325	-0-	-915	-0-	2325	2			Y	-0-					6
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3338	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 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
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	763	1	4216	2	Y	-0-					37
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	774	1	3662	2	Y	-0-					37
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									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

09	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	3959	2			Y	-0-					6
10	4619	X	3264	-0-	-1355	-0-	3249	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

09	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	2667	2			Y	-0-					6
10	3844	X	1807	-0-	-2037	-0-	1792	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

09	6300	X	5510	-0-	-790	-0-	226	1	5284	2	Y	-0-					73
10	6386	X	6175	-0-	-211	-0-	253	1	5922	2	Y	-0-					73
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									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					6
10	3379	X	1547	-0-	-1832	-0-	1532	2	15	9	Y	14	8	1			12
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

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

09	5340	X	4854	-0-	-486	-0-	451	1	4403	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5062	-0-	-456	-0-	454	1	4608	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 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
09	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	563	1	4311	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4977	-0-	-572	-0-	567	1	4410	2	N	-0-					-0-
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-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

09	7350	X	4561	-0-	-2789	-0-	469	1	4092	2	N	-0-					11
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	807	1	7423	2	N	16	22	1			5
							18	9									
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

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	2	N	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*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

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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	324	1	1969	2	Y	-0-					74
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	325	1	2015	2	Y	1					75
							1	9									
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

09	5340	X	4546	-0-	-794	-0-	682	1	3864	2	N	-0-					28
10	5518	X	4891	-0-	-627	-0-	744	1	4147	2	N	-0-					28
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

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1478	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1634	1	2267	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

09	8850	X	8294	-0-	-556	-0-	623	1	7671	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	7949	-0-	-2126	-0-	604	1	7345	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	5640	X	4883	-0-	-757	-0-	391	1	4492	2	Y	-0-					18
10	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	407	1	4430	2	Y	-0-					18
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									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3780	X	2430	-0-	-1350	-0-	114	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	54	1	4260	2	N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	886	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3062	-0-	-1092	-0-	863	1	2199	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

09	5280	X	1520	-0-	-3760	-0-	429	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	687	-0-	-4769	-0-	524	1	163	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	733	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	762	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

09	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	616	1	7584	2	N	-0-			-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	566	1	6882	2	N	-0-			-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

09	16620	X	14323	-0-	-2297	-0-	1075	1	13248	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	10893	-0-	-6281	-0-	827	1	10066	2	N	-0-			-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	5953	-0-	-2603	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
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-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	10020	X	8594	-0-	-1426	-0-	689	1	7905	2	Y	-0-			65
*10	10354	X	8368	-0-	-1986	-0-	706	1	7662	2	Y	-0-			65
*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-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 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
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	1167	1	4087	2	N	-0-					136
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1196	1	1336	2	N	-0-					136
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									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7140	X	6802	-0-	-338	-0-	279	1	6520	2	N	3					86
							3	9									
10	7347	X	7278	-0-	-69	-0-	298	1	6979	2	N	1					87
							1	9									
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									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-					89
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			Y	-0-					89
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

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9630	X	7439	-0-	-2191	-0-	632	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8168	-0-	-1814	-0-	620	1	7548	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 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
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1167	1	3242	2	N	5					48
							6	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1177	1	3042	2	N	19					67
							21	9									
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									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

09	5820	X	4202	-0-	-1618	-0-	220	1	3982	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5593	-0-	-142	-0-	273	1	5320	2	N	-0-					-0-
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-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	168	1	9655	2	Y	27					135
							30	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	158	1	9162	2	Y	12	84	1			63
							13	9									
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									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

09	2430	X	1571	-0-	-859	-0-	68	1	1500	2	Y	3					42
							3	9									
10	2542	X	1892	-0-	-650	-0-	109	1	1783	2	Y	-0-					42
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

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

09	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	160	1	2073	2	Y	-0-					47
10	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	127	1	2251	2	Y	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	334	1	3268	2	N	-0-			5
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	398	1	3114	2	N	-0-			5
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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

09	12450	X	11914	-0-	-536	-0-	11914	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	11063	-0-	-1802	-0-	11063	2			N	-0-			-0-
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-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 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
09	5220	X	4332	-0-	-888	-0-	494	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	532	1	4030	2	N	-0-					-0-
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-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
09	10500	X	9520	-0-	-980	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7719	-0-	-2232	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 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
09	2490	X	16	-0-	-2474	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	63	-0-	-2510	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	161	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	143	1	3456	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1154	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1206	1	5845	2	N	-0-					-0-
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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	35					80
							39	9									

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	832	1	6520	2	N	-0-					-0-
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	847	1	6683	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 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
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	227	1	5215	2	N	-0-					170
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	250	1	5220	2	N	7					177
							8	9									
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

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 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
09	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
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-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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
09	6810	X	6342	-0-	-468	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	321	1	2935	2	N	-0-					71
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	N	-0-					71
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

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 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
09	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	569	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5090	-0-	-645	-0-	614	1	4476	2	N	-0-					-0-
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-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 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
09	9720	X	7331	-0-	-2389	-0-	502	1	6829	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	540	1	7861	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					6
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					6
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

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 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
09	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	530	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	594	1	2183	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	234	1	4208	2	N	-0-					76
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	220	1	4754	2	N	-0-					76
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

09	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	2			N	-0-					137
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					137
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

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

09	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	480	1	6574	2	Y	-0-					163
10	7502	X	7235	-0-	-267	-0-	501	1	6734	2	Y	-0-					163
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									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	834	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	854	1	3009	2	N	-0-					-0-
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-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

09	8820	X	6238	-0-	-2582	-0-	6238	2			N	-0-					137
10	9114	X	7493	-0-	-1621	-0-	7493	2			N	-0-					137
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

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7320 X	7108	-0-	-212	-0-	282	1	6826	2	N	-0-					156
10	7626 X	7336	-0-	-290	-0-	291	1	7045	2	N	-0-					156
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	228	1	5052	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5432	-0-	-303	-0-	235	1	5197	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 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
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	228	1	5181	2	N	-0-					28
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	236	1	5091	2	N	-0-					28
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

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 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
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	583	1	2003	2	Y	-0-					17
10	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	648	1	2288	2	Y	51					68
							56	9									
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

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
09	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	342	1	3104	2	Y	-0-					20
10	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	337	1	3366	2	Y	-0-					20
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	10950	X	10381	-0-	-569	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10346	-0-	-969	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	10890	X	10649	-0-	-241	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10655	-0-	-598	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
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-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

09	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	272	1	6341	2	N	-0-					104
10	7347	X	6874	-0-	-473	-0-	282	1	6592	2	N	-0-					104
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									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	143	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	149	1	4501	2	N	-0-					-0-
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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 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
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	818	1	2312	2	N	20					181
							22	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	851	1	2893	2	N	11					192
							12	9									
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									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4500	X	4062	-0-	-438	-0-	1093	1	2961	2	N	7					116
							8	9									
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	1119	1	3281	2	N	3					119
							3	9									
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

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

09	5640	X	4401	-0-	-1239	-0-	464	1	3937	2	N	-0-					64
10	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	505	1	4337	2	N	5					69
							6	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 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
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	313	1	4145	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

09	9840	X	9827	-0-	-13	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9748	-0-	-296	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					7
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					7
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

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					4
10	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4964	2			Y	-0-					4
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

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

09	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2			N	-0-					75
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			N	-0-					75
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

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	251	1	7729	2	Y	-0-					14
10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	268	1	8121	2	Y	-0-					14
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

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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2			Y	-0-					26
10	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			Y	-0-					26
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

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
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	328	1	6170	2	Y	-0-					1
10	6138	X	5413	-0-	-725	-0-	310	1	5103	2	Y	-0-					1
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

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
09	4440	X	4054	-0-	-386	-0-	876	1	3178	2	Y	-0-					41
10	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	897	1	3306	2	Y	-0-					41
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			Y	-0-					5
10	4588	X	4481	-0-	-107	-0-	4481	2			Y	-0-					5
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

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1398	1	4962	2	N	3					87
							3	9									
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1433	1	7592	2	N	22					109
							24	9									
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									

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1259	1	7103	2	N	1					28
							1	9									
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1402	1	7184	2	N	14					42
							15	9									
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

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
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-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 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
09	6420	X	4726	-0-	-1694	-0-	502	1	4224	2	N	-0-					65
10	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	483	1	4851	2	N	-0-					65
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

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
09	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	228	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	235	1	3632	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8730	X	7657	-0-	-1073	-0-	675	1	6982	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	683	1	7605	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			N	-0-					57
10	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			N	-0-					57
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

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
09	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	477	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	483	1	4294	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					4
10	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-					4
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
09	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	544	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	507	1	4392	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	474	1	3045	2	N	23					125
							25	9									
10	4402	X	1727	-0-	-2675	-0-	500	1	1207	2	N	18					143
							20	9									
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									

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
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	352	1	2027	2	N	-0-					79
10	2325	X	1206	-0-	-1119	-0-	355	1	851	2	N	-0-					79
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									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					26
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					26
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

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
10	6324	X	5378	-0-	-946	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
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-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1189	1	7103	2	N	3			73
							3	9							
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1071	1	6091	2	N	4			77
							4	9							
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							

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	228	1	9103	2	N	-0-			-0-
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	236	1	7343	2	N	-0-			-0-
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-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
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-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	834	1	4850	2	Y	29					127
							32	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	859	1	5171	2	Y	37					164
							41	9									
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									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1063	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1041	1	5456	2	N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	652	1	3625	2	N	-0-					69
10	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	669	1	3461	2	N	-0-					69
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

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	2			N	-0-					197
10	7967	X	7882	-0-	-85	-0-	7882	2			N	-0-	197	7			-0-
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

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	351	1	3829	2	Y	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	351	1	3706	2	Y	-0-					-0-
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-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	280	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	277	1	3987	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					73
10	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					73
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	450	1	3142	2	N	-0-					45
10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	482	1	2959	2	N	-0-					45
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									

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
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	717	1	3811	2	N	58					104
							64	9									
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	700	1	4095	2	N	59					163
							65	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
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

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5130 X	4963	-0-	-167	-0-	543	1	4420	2	N	-0-					47
10	5053 X	5025	-0-	-28	-0-	561	1	4425	2	N	35					82
						39	9									
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

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	740	1	2107	2	Y	-0-					42
10	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	734	1	2351	2	Y	-0-					42
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

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					161
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5227	2	9	9	N	8					169
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

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	264	1	8131	2	Y	-0-					17
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	278	1	8403	2	Y	-0-					17
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									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

09	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	515	1	2355	2	Y	-0-					64
10	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	532	1	2307	2	Y	-0-					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4857	-0-	-1064	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6420	X	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5884	-0-	-750	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

09	3450	X	677	-0-	-2773	-0-	517	1	160	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	1329	-0-	-2236	-0-	441	1	888	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

09	8040	X	7112	-0-	-928	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
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-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N	-0-					152
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1198	1	3191	2	N	-0-					152
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									

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

09	5940	X	4030	-0-	-1910	-0-	4030	2			N	-0-					203
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					203
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

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	197	1	2748	2	Y	-0-					27
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	205	1	3064	2	Y	6					33
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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
09	7050	X	6495	-0-	-555	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	6698	-0-	-587	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	6239	2			Y	-0-			175
10	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	6411	2			Y	-0-			175
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

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
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	436	1	4293	2	Y	-0-			194
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	389	1	4372	2	Y	-0-			194
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

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
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	398	1	5927	2	Y	-0-			36
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	473	1	5998	2	Y	-0-			36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	5910	X	4802	-0-	-1108	-0-	483	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4856	-0-	-1189	-0-	423	1	4433	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	305	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	345	1	3830	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	935	-0-	-2575	-0-	929	1	6	9	N	5					30
10	3627	X	1961	-0-	-1666	-0-	907	1	1043	2	N	10					40
							11	9									
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

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
09	6780	X	6436	-0-	-344	-0-	399	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6547	-0-	-459	-0-	439	1	6108	2	N	-0-					-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	6996	-0-	-1494	-0-	983	1	6013	2	N	-0-					27
10	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	966	1	6044	2	N	8	29	1			6
							9	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 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
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	902	1	2310	2	N	-0-					19
10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	868	1	2010	2	N	-0-	16	1			3
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

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	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

09	7860	X	7469	-0-	-391	-0-	7469	2			N	-0-					64
10	8370	X	7530	-0-	-840	-0-	7530	2			N	-0-					64
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

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	834	1	1528	2	N	-0-					98
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	862	1	1416	2	N	100	185	1			13
							110	9									
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

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	22					35
							24	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	1					36
							1	9									
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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	264	2	40	9	Y	36					62
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

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	248	1	3654	2	Y	-0-					67
10	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	258	1	3810	2	Y	-0-					67
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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
09	4320	X	3237	-0-	-1083	-0-	606	1	2631	2	N	-0-					118
10	4464	X	2594	-0-	-1870	-0-	669	1	1925	2	N	-0-					118
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

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
09	10800	X	9860	-0-	-940	-0-	991	1	8869	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	9438	-0-	-1722	-0-	826	1	8612	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	535	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	543	1	3930	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 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
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	568	1	5186	2	N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	570	1	5143	2	N	-0-					-0-
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-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

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
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	708	1	3843	2	Y	-0-					70
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3729	2	Y	-0-					70
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

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
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	421	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	457	1	5948	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	5876	-0-	-724	-0-	630	1	5246	2	Y	-0-					19
10	6820	X	5661	-0-	-1159	-0-	703	1	4958	2	Y	-0-					19
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

09	4590 X	3927	-0-	-663	-0-	450	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4261	-0-	-482	-0-	467	1	3794	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					26
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6262	2	40	9	Y	36					62
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

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

09	2730	N	2559	-0-	-171	-0-	248	1	2311	2	Y	-0-					74
10	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	271	1	2142	2	Y	1					75
							1	9									
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

09	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
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-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	274	1	3501	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	911	1	4265	2	N	-0-					-0-
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	863	1	6013	2	N	-0-					-0-
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-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

09	8130	X	6322	-0-	-1808	-0-	227	1	6095	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6373	-0-	-2028	-0-	230	1	6143	2	N	-0-					-0-
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-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 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
09	6030 X	5392	-0-	-638	-0-	981	1	4411	2	N	-0-					91
10	6231 X	4456	-0-	-1775	-0-	944	1	3512	2	N	-0-					91
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 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
09	2400	N	1839	-0-	-561	-0-	568	1	1220	2	N	46					97
							51	9									
10	2418	N	1722	-0-	-696	-0-	571	1	1107	2	N	40					137
							44	9									
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									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
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

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

09	3870	X	2975	-0-	-895	-0-	524	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	504	1	3510	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	683	1	488	2	Y	-0-					44
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	693	1	512	2	Y	-0-					44
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

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	507	1	3580	2	N	-0-					103
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	524	1	3407	2	N	-0-					103
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

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	532	1	3945	2	Y	-0-					36
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	547	1	2784	2	Y	46					82
							51	9									
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

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	672	1	2122	2	N	-0-					114
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	721	1	1991	2	N	-0-					114
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	650	1	3123	2	N	-0-					16
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	708	1	3188	2	N	-0-					16
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

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	920	1	2780	2	Y	-0-					36
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	903	1	2605	2	Y	46					82
							51	9									
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

09	5190	X	4523	-0-	-667	-0-	900	1	3611	2	N	11					190
							12	9									
*10	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	930	1	4226	2	N	-0-					190
*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	2534	-0-	-1845	-0-	735	1	1792	2	N	6					102
							7	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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
09	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
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-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	544	1	10876	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11470	-0-	-620	-0-	560	1	10910	2	N	-0-					-0-
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-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6714	-0-	-261	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
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-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

09	5310	X	5204	-0-	-106	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	891	1	8512	2	N	-0-					-0-
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	873	1	6206	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	4410	X	3478	-0-	-932	-0-	545	1	2933	2	N	-0-					53
10	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	557	1	3254	2	N	-0-					53
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

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

09	5070	X	2597	-0-	-2473	-0-	637	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	370	1	1768	2	N	-0-					58
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	348	1	781	2	N	-0-					58
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									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8100	X	6559	-0-	-1541	-0-	364	1	6181	2	N	13					162
							14	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	389	1	7756	2	N	18					180
							20	9									
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									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 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
09	6120	X	5136	-0-	-984	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3600	-0-	-2631	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 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
09	3840	X	1300	-0-	-2540	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 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
09	5160	X	3586	-0-	-1574	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 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
09	3630	X	471	-0-	-3159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
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-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 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
09	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	2475	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	7799	-0-	-1718	-0-	2029	1	5770	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12480	X	12288	-0-	-192	-0-	1173	1	11115	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11835	-0-	-658	-0-	1337	1	10498	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7050	X	5662	-0-	-1388	-0-	541	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6067	-0-	-753	-0-	685	1	5382	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	771	1	7304	2	N	-0-					-0-
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	858	1	6735	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1092	1	10346	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9790	-0-	-1215	-0-	1106	1	8684	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	1139	1	10793	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	8885	-0-	-2864	-0-	1004	1	7881	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	8010	X	7154	-0-	-856	-0-	683	1	6471	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	878	1	6892	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	228	1	4139	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3940	-0-	-462	-0-	235	1	3705	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	546	1	4226	2	N	-0-			-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	436	1	3410	2	N	-0-			-0-
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-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 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
09	6630	X	6445	-0-	-185	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
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-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 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
09	9630	X	6384	-0-	-3246	-0-	272	1	6112	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8393	-0-	-1558	-0-	327	1	8066	2	N	-0-			-0-
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-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	120	1	6468	2	N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	118	1	6675	2	N	-0-					-0-
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

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
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1236	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1221	1	4163	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	599	1	1957	2	N	13					68
							14	9									
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	602	1	2095	2	N	7					75
							8	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	6330	X	5458	-0-	-872	-0-	702	1	4756	2	Y	-0-					82
10	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	495	1	5483	2	Y	-0-					82
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

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
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	787	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	823	1	7449	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	6360	X	3195	-0-	-3165	-0-	305	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	2278	-0-	-3550	-0-	257	1	2021	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	15	1	4279	2	N	-0-			-0-
10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	236	1	6165	2	N	-0-			-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 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
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1582	1	3757	2	N	-0-			-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1051	1	3775	2	N	-0-			-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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
09	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	1095	1			N	-0-			-0-
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	922	1	154	2	N	-0-			-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 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
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	940	1	4838	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	658	1	3583	2	N	-0-			-0-
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-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 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
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
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-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 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
09	5250	X	4947	-0-	-303	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	853	-0-	-47	-0-	465	1	388	2	Y	-0-					55
10	3100	N	3314	-0-	214	214	710	1	2604	2	Y	-0-					55
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

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 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
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	298	1	3845	2	Y	-0-					67
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	306	1	3223	2	Y	-0-					67
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

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	1			Y	-0-					18
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			Y	-0-					18
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

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	544	1	2666	2	N	-0-					35
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	561	1	2723	2	N	-0-					35
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

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 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
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	693	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	741	1	4249	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	625	1	10286	2	N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	624	1	10728	2	N	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	646	1	1734	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	994	1	3770	2	N	14					113
							15	9									
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1161	1	4485	2	N	22					135
							24	9									
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

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 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
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	212	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	231	1	5028	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 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
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	402	1	9134	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9658	-0-	-386	-0-	423	1	9235	2	N	-0-					-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

09	7950	X	7915	-0-	-35	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	810	X	733	-0-	-77	-0-	733	1			N	-0-					-0-
10	868	X	658	-0-	-210	-0-	658	1			N	-0-					-0-
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-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

09	6840	X	4959	-0-	-1881	-0-	355	1	4563	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	7068	X	4825	-0-	-2243	-0-	415	1	4410	2	Y	-0-					23
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									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4890	X	4596	-0-	-294	-0-	322	1	4274	2	N	-0-					190
10	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	335	1	4189	2	N	-0-					190
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

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1072	-0-	-788	-0-	419	1	653	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	406	-0-	-1516	-0-	406	1			N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

09	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	627	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	749	1	3538	2	N	-0-					-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	874	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	821	1	3787	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

09	4410	X	1065	-0-	-3345	-0-	637	1	425	2	N	3					76
							3	9									
10	4557	X	2425	-0-	-2132	-0-	592	1	1787	2	N	42					118
							46	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	381	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	419	1	2836	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	556	1	6386	2	Y	-0-					68
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	508	1	6761	2	Y	-0-					68
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

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
09	3240	X	934	-0-	-2306	-0-	467	1	454	2	N	12					222
							13	9									
10	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	484	1	2011	2	N	25					247
							28	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	219	1	958	2	Y	-0-					30
10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	244	1	1048	2	Y	-0-					30
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

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
09	9780	X	9562	-0-	-218	-0-	9562	2			N	-0-					57
10	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	9696	2			N	-0-					57
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

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
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	779	1	5555	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	838	1	6868	2	Y	-0-					23
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			23
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

09	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	398	1	14836	2	Y	-0-					30
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	365	1	13618	2	Y	-0-					30
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

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

09	3810	X	910	-0-	-2900	-0-	548	1	352	2	N	9					178
							10	9									
10	3937	X	2292	-0-	-1645	-0-	588	1	1682	2	N	20	155	1			43
							22	9									
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									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

09	7710	X	7201	-0-	-509	-0-	7201	2			N	-0-					24
10	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7373	2			N	-0-					24
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

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

09	3000	X	1192	-0-	-1808	-0-	575	1	602	2	N	14					69
							15	9									
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	571	1	2417	2	N	43					112
							47	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
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

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	900	1	1291	2	N	-0-					50
10	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	831	1	1031	2	N	5					55
							6	9									
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									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	15450	X	15164	-0-	-286	-0-	15164	2			N	-0-					140
10	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	2			N	-0-					140
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

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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5760	X	3455	-0-	-2305	-0-	498	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	665	-0-	-5287	-0-	665	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-					125
10	93	X	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	-0-					125
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	12870	X	11670	-0-	-1200	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10504	-0-	-2051	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	267	1	4045	2	N	-0-					100
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	32					132
							35	9									
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									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	394	1	4547	2	N	-0-					181
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	309	1	4473	2	N	27	139	1			69
							30	9									
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

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	227	1	6130	2	N	-0-					159
10	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	234	1	6240	2	N	-0-					159
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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 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
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1132	1	3316	2	N	-0-					144
10	3472	X	1326	-0-	-2146	-0-	502	1	807	2	N	15					159
							17	9									
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									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	10361	-0-	-709	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11105	-0-	-334	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	479	1	8180	2	N	-0-				-0-
10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	453	1	8933	2	N	-0-				-0-
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-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
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

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

09	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	5836	2	4	9	N	4				66
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6337	2	8	9	N	7				73
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

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1167	1	2977	2	Y	-0-				90
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1206	1	3538	2	Y	-0-				90
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

09	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	5627	2			N	-0-					66
10	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	5378	2			N	-0-					66
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

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	406	1	8806	2	Y	2					189
							2	9									
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	624	1	9725	2	Y	-0-					189
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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

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	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

09	4290	X	2433	-0-	-1857	-0-	577	1	1814	2	N	38					175
							42	9									
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	628	1	2829	2	N	32	111	1			96
							35	9									
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									

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
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	452	1	4750	2	N	61					196
							67	9									
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	492	1	4906	2	N	60	74	1			182
							66	9									
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									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

09	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	297	1	3084	2	Y	55					149
							61	9									
10	4805	X	1457	-0-	-3348	-0-	88	1	1367	2	Y	2					151
							2	9									
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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 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
09	5760	X	4555	-0-	-1205	-0-	379	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	471	1	4866	2	N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	360	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	393	1	5491	2	N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
09	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	567	1	6355	2	N	23					180
							25	9									
10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	597	1	6088	2	N	34	148	1			66
							37	9									
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									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	7320	X	6449	-0-	-871	-0-	1198	1	5251	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	1363	1	5777	2	N	-0-					-0-
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-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

09	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	1021	1	1750	2	N	8					63
							9	9									
10	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	1163	1	1464	2	N	12					75
							13	9									
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									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7270	2	19	9	N	17					159
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6747	2	44	9	N	40					199
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									

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
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	227	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	233	1	2382	2	N	-0-					-0-
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	342	1	4213	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	357	1	2925	2	N	-0-					-0-
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-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	369	1	1302	2	N	41					213
							45	9									
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	37	42	1			208
							41	9									
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									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1167	1	2942	2	N	-0-					107
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1186	1	2903	2	N	-0-					107
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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

09	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	7337	2	119	9	N	108	179	1			99
10	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	7316	2	112	9	N	102					201
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

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
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	381	1	9531	2	Y	-0-					30
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	374	1	10511	2	Y	-0-					30
11	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	344	1	9899	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
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

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
09	8460	X	8233	-0-	-227	-0-	618	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7705	-0-	-1006	-0-	585	1	7120	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	395	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4857	-0-	-816	-0-	393	1	4464	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	6582	-0-	-78	-0-	494	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6598	-0-	-346	-0-	519	1	6079	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	6108	-0-	-252	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	600	1	2221	2	N	9					55
							10	9									
10	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	609	1	2599	2	N	12					67
							13	9									
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									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 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
09	9180	X	8891	-0-	-289	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
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-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					132
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					132
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

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	1072	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5524	-0-	-211	-0-	1178	1	4346	2	N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 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
09	8040	X	6016	-0-	-2024	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	2522	-0-	-5755	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	629	1	1830	2	N	-0-					168
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	787	1	1699	2	N	17	134	1			51
							19	9									
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									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	6210	X	4493	-0-	-1717	-0-	1146	1	3347	2	N	-0-					111
10	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	1173	1	5117	2	N	19					130
							21	9									
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									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

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
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	717	1	2823	2	N	8					171
							9	9									
10	3503	X	3028	-0-	-475	-0-	683	1	2345	2	N	-0-					171
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	464	1	7983	2	Y	56					186
							62	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	494	1	7699	2	Y	-0-					186
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

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
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	412	1	4257	2	N	121					204
							133	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	419	1	4663	2	N	9					213
							10	9									
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									

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
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1140	1	4807	2	N	27					119
							30	9									
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1196	1	4914	2	N	46					165
							51	9									
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

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
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	638	1	4286	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	561	1	3336	2	Y	-0-					23
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									

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
09	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	326	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6545	-0-	-1205	-0-	358	1	6187	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	18810	X	17848	-0-	-962	-0-	1705	1	16143	2	N	-0-			-0-
10	19437	X	17874	-0-	-1563	-0-	1807	1	16067	2	N	-0-			-0-
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-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
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-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1414	1	6807	2	N	-0-			-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1503	1	6458	2	N	-0-			-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	889	1	3862	2	N	-0-			-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	830	1	3783	2	N	-0-			-0-
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-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

09	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	1949	1	13187	2	N	-0-			-0-
10	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	2049	1	13492	2	N	-0-			-0-
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-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	581	1	14443	2	N	-0-					-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	598	1	14508	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	809	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	736	1			N	-0-					-0-
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-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7560	X	7172	-0-	-388	-0-	153	1	7019	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6881	-0-	-931	-0-	162	1	6719	2	N	-0-					-0-
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-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					27
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7329	2	6	9	N	5					32
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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

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	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

09	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	686	1	4650	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	708	1	4724	2	N	-0-					-0-
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-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	480	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	495	1	5390	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	635	1	8480	2	N	-0-					-0-
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	846	1	7703	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
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

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					266
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
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

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18090	X	8870	-0-	-9220	-0-	3085	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	7093	-0-	-9430	-0-	2950	1	4143	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6219	2	88	9	N	80					148
10	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	3	1	5815	2	N	-0-					148
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

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

09	5070	X	4268	-0-	-802	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3764	-0-	-1196	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5490	X	4830	-0-	-660	-0-	4823	2	7	9	N	6					56
10	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	5235	2	2	9	N	2					58
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					214
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					214
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

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	607	1	2751	2	N	-0-					47
10	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	513	1	3000	2	N	-0-					47
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									

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	11775	-0-	-465	-0-	655	1	11120	2	N	-0-					62
10	12648	X	12034	-0-	-614	-0-	629	1	11405	2	N	-0-					62
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									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 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
09	12060	X	11087	-0-	-973	-0-	617	1	10470	2	N	-0-					62
10	12462	X	11588	-0-	-874	-0-	606	1	10982	2	N	-0-					62
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									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 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
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					82
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					82
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

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
09	5250	X	3867	-0-	-1383	-0-	3847	2	20	9	N	18					116
10	5425	X	4144	-0-	-1281	-0-	4135	2	9	9	N	8					124
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	76	1	10704	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	82	1	11264	2	N	-0-			-0-
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-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

09	9720	X	9156	-0-	-564	-0-	288	1	8868	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8271	-0-	-1680	-0-	288	1	7983	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

09	8850	X	8247	-0-	-603	-0-	246	1	8001	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8058	-0-	-529	-0-	264	1	7794	2	N	-0-			-0-
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-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

09	5190	X	1069	-0-	-4121	-0-	697	1	372	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	1858	-0-	-3257	-0-	711	1	1147	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

09	6750	X	6455	-0-	-295	-0-	191	1	6264	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	5915	-0-	-998	-0-	263	1	5652	2	N	-0-			-0-
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-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	2862	1	3276	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	2942	1	2931	2	N	-0-			-0-
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-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

09	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	389	1	5607	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5641	-0-	-1396	-0-	444	1	5197	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	316	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	302	1	3204	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2273	2			N	-0-					3
10	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	2175	2			N	-0-					3
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

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
09	2460	N	1984	-0-	-476	-0-	1984	2			N	-0-					2
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					2
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1167	1	5900	2	N	63					282
							69	9									
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1206	1	6142	2	N	114	185	1			211
							125	9									
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									

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
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	216	1	4349	2	N	-0-					122
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	198	1	4185	2	N	5					127
							6	9									
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									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 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
09	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	730	1	4408	2	N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1053	1	4679	2	N	-0-					-0-
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-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	552	1	3288	2	N	-0-					157
10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	534	1	2118	2	N	20					177
							22	9									
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									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 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
09	3000	X	2575	-0-	-425	-0-	669	1	1906	2	N	-0-					69
*10	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	566	1	1971	2	N	-0-					69
*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-					58

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 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
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	575	1	4348	2	N	4					47
							4	9									
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	653	1	4989	2	N	28					75
							31	9									
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 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
09	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	492	1	6071	2	N	-0-					75
10	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	377	1	6443	2	N	-0-					75
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

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 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
09	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	552	1	2812	2	N	19					207
							21	9									
10	3100	X	1991	-0-	-1109	-0-	575	1	1416	2	N	-0-					207
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

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	560	1	5427	2	N	-0-					130
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	576	1	5502	2	N	-0-					130
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									

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
09	8970	X	8579	-0-	-391	-0-	414	1	8165	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8807	-0-	-462	-0-	454	1	8353	2	N	-0-			-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 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
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	593	1	4270	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4403	-0-	-371	-0-	612	1	3791	2	N	-0-			-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 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
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10146	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9957	-0-	-521	-0-	513	1	9444	2	N	-0-			-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 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
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	559	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	582	1	4001	2	N	-0-			-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 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
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	560	1	8198	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8466	-0-	-524	-0-	696	1	7770	2	N	-0-			-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	649	1	12789	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	12983	-0-	-409	-0-	669	1	12314	2	N	-0-			-0-
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 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
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1531	1	3323	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3603	-0-	-861	-0-	1339	1	2264	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	576	1	7098	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	571	1	6728	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	4644	-0-	-2856	-0-	406	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	5581	-0-	-2231	-0-	424	1	5157	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7740	X	4661	-0-	-3079	-0-	529	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	527	1	6409	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	391	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	378	1	4600	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	422	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4374	-0-	-1826	-0-	481	1	3893	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5460	X	3817	-0-	-1643	-0-	159	1	3652	2	N	5					41
							6	9									
10	5642	X	2971	-0-	-2671	-0-	186	1	2785	2	N	-0-					41
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									

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
09	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	1003	1	725	2	N	5					149
							6	9									
10	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	981	1	207	2	N	8					157
							9	9									
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

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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	351	1	7166	2	N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	382	1	7376	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9840	X	8161	-0-	-1679	-0-	227	1	7934	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	240	1	7951	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12390	X	10970	-0-	-1420	-0-	825	1	10145	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	6671	-0-	-5171	-0-	633	1	6038	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	862	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1447	-0-	-2273	-0-	582	1	865	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9660	X	6171	-0-	-3489	-0-	851	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	6182	-0-	-2622	-0-	615	1	5567	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	92	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	106	1	4784	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

09	5670	X	2678	-0-	-2992	-0-	53	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	545	-0-	-4570	-0-	12	1	533	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

09	9840	X	8727	-0-	-1113	-0-	171	1	8556	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8405	-0-	-1763	-0-	182	1	8223	2	N	-0-					-0-
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-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

09	3600	X	1779	-0-	-1821	-0-	1135	1	637	2	N	6					151
							7	9									
10	3162	X	1788	-0-	-1374	-0-	1170	1	608	2	N	9					160
							10	9									
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									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					243
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

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
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	655	1	3580	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	667	1	3507	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
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									

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
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	520	1	572	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	686	1	498	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
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									

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
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	1			Y	-0-					30
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

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
09	7500	X	6312	-0-	-1188	-0-	1864	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5372	-0-	-1727	-0-	1187	1	4185	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	306	1	11413	2	Y	-0-					30
10	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	290	1	10818	2	Y	-0-					30
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

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
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	49	1	6311	2	Y	-0-					4
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	3	1	6607	2	Y	-0-					4
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

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
09	1560	X	1012	-0-	-548	-0-	310	1	702	2	Y	-0-					30
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	355	1	3610	2	Y	-0-					30
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

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
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	566	1	1768	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	483	1	1728	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
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									

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
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	624	1	4459	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	606	1	5068	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
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									

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
09	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	262	1	1902	2	Y	-0-					3
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	280	1	2302	2	Y	-0-					3
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

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					1
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-

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
09	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	398	1	2658	2	Y	-0-					4
10	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	411	1	2747	2	Y	-0-					4
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

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
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			Y	-0-					4
10	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					4
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

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
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					3
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					3
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

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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					24
10	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	1			N	-0-					24
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

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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					24
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					24
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

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
09	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	863	1	2106	2	N	-0-					24
10	4557	X	2972	-0-	-1585	-0-	1064	1	1908	2	N	-0-					24
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

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 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
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					4
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					4
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

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			Y	-0-					1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	1			Y	-0-					1
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

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 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
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	196	1	6987	2	Y	-0-					7
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	196	1	7261	2	Y	-0-					7
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

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2			N	-0-					110
10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					110
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

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					88
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2153	2	2	9	N	2					90
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

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 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
09	4890	X	801	-0-	-4089	-0-	801	1			N	-0-	83	1			39
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	1			N	-0-					39
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

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					158
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					158
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

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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
09	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	488	1	9620	2	N	-0-					75
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	573	1	7744	2	N	5					80
							6	9									
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

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 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
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5869	2	N	-0-					232
10	3100	X	313	-0-	-2787	-0-	313	1			N	-0-					232
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

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
09	4890	X	774	-0-	-4116	-0-	532	1	242	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	1181	-0-	-2911	-0-	310	1	871	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

09	11040	X	9214	-0-	-1826	-0-	466	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	495	1	8707	2	N	-0-			-0-
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-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	154	1	7461	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	159	1	7526	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

09	15480	X	14175	-0-	-1305	-0-	14175	2			N	-0-			-0-
10	15686	X	14239	-0-	-1447	-0-	14239	2			N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

09	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	11574	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11750	-0-	-588	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

09	9210	X	8603	-0-	-607	-0-	173	1	8430	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8925	-0-	-127	-0-	184	1	8741	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9960	X	9058	-0-	-902	-0-	127	1	8931	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9554	-0-	-397	-0-	137	1	9417	2	N	-0-					-0-
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-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

09	5190	X	4859	-0-	-331	-0-	383	1	4436	2	N	36					94
							40	9									
10	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	403	1	4633	2	N	41					135
							45	9									
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	390	1	4773	2	N	47					182
							52	9									
12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	394	1	4646	2	N	42	169	1			55
							46	9									
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	394	1	4379	2	N	49					104
							54	9									
02	4698	X	1155	-0-	-3543	-0-	88	1	1050	2	N	15					119
							17	9									

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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-					47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	369	1	9803	2	N	-0-			-0-
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	361	1	10237	2	N	-0-			-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

09	9570	X	3805	-0-	-5765	-0-	350	1	3455	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	3730	-0-	-6159	-0-	279	1	3451	2	N	-0-			-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

09	10860	X	10173	-0-	-687	-0-	405	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	446	1	10143	2	N	-0-			-0-
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-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
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

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6351	2	25	9	N	23			134
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6558	2	14	9	N	13			147
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

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	263	1	3897	2	N	13					198
							14	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	259	1	3864	2	N	26					224
							29	9									
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									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			Y	-0-					24
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	1			Y	-0-					24
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

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

09	8640	X	8014	-0-	-626	-0-	605	1	7409	2	N	-0-					25
10	8928	X	6805	-0-	-2123	-0-	657	1	6148	2	N	-0-					25
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

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
09	6840	X	6493	-0-	-347	-0-	562	1	5931	2	N	-0-					36
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	512	1	7556	2	N	66					102
							73	9									
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									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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	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

09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					183
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					183
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

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					197
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
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

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

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

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
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	1167 43	1 9	1204	2	N	39					76
10	3317	X	2062	-0-	-1255	-0-	1157 7	1 9	898	2	N	6					82
11	3210	X	1575	-0-	-1635	-0-	1094 9	1 9	472	2	N	8					90
12	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	1190 7	1 9	870	2	N	6					96
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	1186	1	832	2	N	-0-					96
02	2320	X	1840	-0-	-480	-0-	1073 9	1 9	758	2	N	8					104

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
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

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

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
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9179	2	43	9	N	39	183	1			77
10	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	9241	2	53	9	N	48					125
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		
09	7770	X	6950	-0-		-820	-0-	6905	2	45	9	N	41					180
10	7688	X	7030	-0-		-658	-0-	6978	2	52	9	N	47	156	1			71
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
	HARBOUR VIEW					WELL #: A 2H	RRCID -> 270707	COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH 6835			PERF. 7050 - 10115		
09	6521	X	6521	-0-		-0-	-0-	738	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	781	1	4109	2	N	-0-					-0-
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-
	SIEGMUND UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 270708	COMPL. DATE 05/17/2013					TOTAL DEPTH 6423			PERF. 6697 - 8911		
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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		
09	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	750	1	3456	2	N	91	178	1			73
								100	9									
10	1170	X	1170	-0-		-0-	-0-	644	1	484	2	N	38					111
								42	9									
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
	CLARK UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 270717	COMPL. DATE 04/19/2012					TOTAL DEPTH 8035			PERF. 8417 - 13575		
09	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	412	1	4105	2	N	161					310
								177	9									
10	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	415	1	1414	2	N	142	173	1			279
								156	9									
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

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
09	11220	X	10281	-0-	-939	-0-	10267	2	14	9	N	13					36
10	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	10329	2	2	9	N	2					38
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

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
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	N	2	227	1			16
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5995	2	1	9	N	1					17
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

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
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8681	2	210	9	N	191	179	1			202
10	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8697	2	112	9	N	102	182	1			122
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

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
09	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	1045	1	7544	2	N	75	146	1			6
							83	9									
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1143	1	8865	2	N	-0-					6
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

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
09	11370	X	11049	-0-	-321	-0-	11002	2	47	9	N	43	176	1			119
10	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	10962	2	50	9	N	45	20	1			144
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

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
09	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	600	1	2311	2	N	12					159
							13	9									
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	551	1	1545	2	N	14					173
							15	9									
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									

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
09	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	567	1	3308	2	N	31					168
							34	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	508	1	3333	2	N	29					197
							32	9									
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									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

09	5040	X	3772	-0-	-1268	-0-	584	1	3188	2	N	-0-					47
10	5177	X	3734	-0-	-1443	-0-	3734	2			N	-0-					47
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

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

09	6540	X	1761	-0-	-4779	-0-	633	1	1125	2	N	3					58
							3	9									
10	6758	X	289	-0-	-6469	-0-	289	1			N	-0-					58
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

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	476	1	8294	2	N	27					198
							30	9									
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	867	1	9218	2	N	28	166	1			60
							31	9									
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									

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
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	989	1	638	2	N	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
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-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

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	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

09	8040	X	7453	-0-	-587	-0-	7421	2	32	9	N	29	181	1			71
10	8308	X	7373	-0-	-935	-0-	7319	2	54	9	N	49	37	1			83
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

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6926	2	42	9	N	38	180	1			56
10	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	6388	2	48	9	N	44					100
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

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					144
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4634	2	140	9	N	127					271
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

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

09	11940	X	11711	-0-	-229	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11948	-0-	-390	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4530	X	2283	-0-	-2247	-0-	333	1	1927	2	N	21					69
							23	9									
10	4681	X	1718	-0-	-2963	-0-	367	1	1303	2	N	44					113
							48	9									
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									

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
09	6810	X	5876	-0-	-934	-0-	441	1	5399	2	N	33					140
							36	9									
10	7037	X	4645	-0-	-2392	-0-	426	1	4163	2	N	51					191
							56	9									
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									

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
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	325	1	6302	2	N	25					138
							28	9									
10	6355	X	5437	-0-	-918	-0-	370	1	5046	2	N	19					157
							21	9									
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									

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
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	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11670	X	10704	-0-	-966	-0-	611	1	10093	2	N	-0-					50
10	12059	X	10916	-0-	-1143	-0-	626	1	10290	2	N	-0-					50
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

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

09	10170	X	9622	-0-	-548	-0-	396	1	9223	2	N	3					174
							3	9									
10	10509	X	9617	-0-	-892	-0-	403	1	9214	2	N	-0-					174
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									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
10	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

09	21360	X	19466	-0-	-1894	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	19914	-0-	-2158	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
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-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

09	10200	X	9758	-0-	-442	-0-	9700	2	58	9	N	53	120	1			107
10	10540	X	10451	-0-	-89	-0-	10384	2	67	9	N	61					168
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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

09	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	339	1	4400	2	N	69	172	1			179
							76	9									
10	5487	X	4733	-0-	-754	-0-	337	1	4328	2	N	62	153	1			88
							68	9									
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									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

09	13050	X	12757	-0-	-293	-0-	12650	2	107	9	N	97	57	1			246
10	13764	X	11669	-0-	-2095	-0-	11593	2	76	9	N	69	180	1			135
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

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
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	144	1	7879	2	N	128	229	1			143
							141	9									
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	139	1	8043	2	N	79	192	1			30
							87	9									
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									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

09	15330	X	11463	-0-	-3867	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	9332	-0-	-6509	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

09	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
10	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
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-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	7592	2	9	9	N	8	122	1			58
10	8649	X	7628	-0-	-1021	-0-	7606	2	22	9	N	20					78
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

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

09	9720	X	8905	-0-	-815	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8852	-0-	-1688	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	23310	X	20899	-0-	-2411	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	23137	-0-	-950	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

09	9030	X	8440	-0-	-590	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8749	-0-	-613	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
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

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4278	2	66	9	N	60	69	1			72
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4783	2	75	9	N	68					140
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

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11961	2	51	9	N	46	103	1			93
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12247	2	39	9	N	35					128
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

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

09	8040	X	7912	-0-	-128	-0-	7829	2	83	9	N	75	130	1			203
10	8308	X	7875	-0-	-433	-0-	7836	2	39	9	N	35	140	1			98
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

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

09	8460	X	8004	-0-	-456	-0-	234	1	7770	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8456	-0-	-100	-0-	183	1	8273	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	18922	-0-	-1135	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
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-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

09	13590	X	11346	-0-	-2244	-0-	608	1	10738	2	N	-0-					75
10	14043	X	12529	-0-	-1514	-0-	646	1	11883	2	N	-0-					75
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

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10440	X	10133	-0-	-307	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10519	-0-	-269	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
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

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

09	8850	X	7372	-0-	-1478	-0-	705	1	6667	2	N	-0-					88
10	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-	715	1	5805	2	N	-0-					88
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

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	474	1	6144	2	N	50	174	1			75
							55	9									
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	452	1	7901	2	N	53	101	1			27
							58	9									
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									

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
09	810	X	735	-0-	-75	-0-	668	1	67	9	N	61	169	1			103
10	837	X	808	-0-	-29	-0-	752	1	56	9	N	51	72	1			82
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

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

09	6390	X	6334	-0-	-56	-0-	241	1	6093	2	N	-0-					15
10	6572	X	6392	-0-	-180	-0-	250	1	6142	2	N	-0-					15
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									

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

09	7260	X	5742	-0-	-1518	-0-	1038	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	1067	1	4384	2	N	-0-					-0-
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

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

09	7470	X	6606	-0-	-864	-0-	755	1	5851	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6087	-0-	-1818	-0-	729	1	5358	2	N	-0-					-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

09	24030	X	16205	-0-	-7825	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	14377	-0-	-10454	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

09	6900	X	6289	-0-	-611	-0-	6205	2	84	9	N	76	334	1			141
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6277	2	73	9	N	66	28	1			179
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9810	X	8205	-0-	-1605	-0-	8194	2	11	9	N	10	63	1			75
10	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8164	2	12	9	N	11	2	1			84
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

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

09	10680	X	8815	-0-	-1865	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	8871	-0-	-2661	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

09	5100	X	3653	-0-	-1447	-0-	623	1	3004	2	N	24					126
							26	9									
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	590	1	4224	2	N	4					130
							4	9									
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

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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 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
09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1167	1	8684	2	N	7					303
							8	9									
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1185	1	8909	2	N	18					321
							20	9									
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									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	431	1	6837	2	N	23					76
							25	9									
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1206	1	6214	2	N	30					106
							33	9									
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									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
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

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					121
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

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

09	13860	X	12812	-0-	-1048	-0-	1136	1	11618	2	N	53	177	1			73
							58	9									
10	14136	X	12677	-0-	-1459	-0-	1165	1	11366	2	N	133					206
							146	9									
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									

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
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1167	1	5751	2	N	13	172	1			23
							14	9									
10	6758	X	6017	-0-	-741	-0-	1130	1	4848	2	N	35					58
							39	9									
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									

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
09	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	1167	1	5763	2	N	17					49
							19	9									
10	7440	X	6134	-0-	-1306	-0-	1167	1	4953	2	N	13					62
							14	9									
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									

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
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1167	1	6674	2	N	11					136
							12	9									
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1006	1	6959	2	N	24					160
							26	9									
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									

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
09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9958	2	37	9	N	34					83
10	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8688	2	4	9	N	4					87
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

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
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	678 74	1 9	2325	2	N	67					227
10	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	659 77	1 9	2334	2	N	70	142	1			155
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	672 47	1 9	2879	2	N	43					198
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	699 76	1 9	4316	2	N	69	135	1			132
01	3193	X	999	-0-	-2194	-0-	394 40	1 9	565	2	N	36					168
02	2987	X	431	-0-	-2556	-0-	337 36	1 9	58	2	N	33					201

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 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
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

	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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

	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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

	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
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2000	-0-	-910	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 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
09	3510	X	2208	-0-	-1302	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 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
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
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-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 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
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
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-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 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
09	10260	X	9358	-0-	-902	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

09	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3659	-0-	-1394	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

09	10350	X	8607	-0-	-1743	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
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-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-					18
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8760	X	6944	-0-	-1816	-0-	6926	3	18	9	N	16					21
10	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	6946	3	20	9	N	18					39
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

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
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4522	3	8	9	N	7					44
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4997	3	6	9	N	5					49
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

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
09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	5769	3	21	9	N	19					103
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6710	3	34	9	N	31					134
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

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
09	8640	X	8136	-0-	-504	-0-	8107	3	29	9	N	26					118
10	8928	X	8175	-0-	-753	-0-	8143	3	32	9	N	29					147
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

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	371	1	6588	3	N	25					114
							28	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	416	1	4577	3	N	19					133
							21	9									
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									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	499	1	2305	3	N	6					54
							7	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	483	1	3218	3	N	8					62
							9	9									
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									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8653	3	24	9	N	22	1	8			66
10	9951	X	8620	-0-	-1331	-0-	8590	3	30	9	N	27					93
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

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

09	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	214	1	3564	3	N	50					148
							55	9									
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	3	N	21					169
							23	9									
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									

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
09	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	377	1	2284	3	N	24					126
							26	9									
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	390	1	2510	3	N	26					152
							29	9									
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									

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
09	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	3742	3	41	9	N	37					149
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	3	45	9	N	41	163	1			27
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

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
09	4470	X	2796	-0-	-1674	-0-	2770	3	26	9	N	24					160
10	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	2964	3	20	9	N	18	159	1			19
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

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
09	5040	X	3678	-0-	-1362	-0-	105	1	3565	3	N	7					58
							8	9									
10	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	207	1	4291	3	N	11					69
							12	9									
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									

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
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	3359	3	12	9	N	11					34
10	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3430	3	68	9	N	62					96
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

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. 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
09	3600	X	3102	-0-		-498	-0-	71	1	3001	3	N	27					75
								30	9									
10	3689	X	3153	-0-		-536	-0-	66	1	3056	3	N	28					103
								31	9									
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									

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. 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
09	3000	X	2933	-0-		-67	-0-	19	1	2882	3	N	29					141
								32	9									
10	3100	X	2723	-0-		-377	-0-	17	1	2689	3	N	15					156
								17	9									
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									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

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
09	2850	X	2537	-0-		-313	-0-	181	1	2298	3	N	53					194
								58	9									
10	2945	X	2708	-0-		-237	-0-	175	1	2461	3	N	65	159	1			100
								72	9									
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									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

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
09	2040	N	1810	-0-		-230	-0-	130	1	1647	3	N	30	150	1			58
								33	9									
10	2108	N	1909	-0-		-199	-0-	137	1	1726	3	N	42					100
								46	9									
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									

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
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					98
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7241	3	26	9	N	24					122
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

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
09	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	8773	3	33	9	N	30	154	1			25
10	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8942	3	29	9	N	26					51
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

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
09	8310	X	7314	-0-	-996	-0-	7295	3	19	9	N	17	1	8			85
10	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7490	3	17	9	N	15					100
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

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8400	X	8174	-0-	-226	-0-	8077	3	97	9	N	88	166	1	1	8	61
10	8587	X	8388	-0-	-199	-0-	8252	3	136	9	N	124					185
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

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
09	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	745	1	3167	3	N	186	171	1			79
							205	9									
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	797	1	3552	3	N	187	172	1			94
							206	9									
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									

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. (I) GAS 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	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	805	1	6603	3	N	84					147
							92	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	847	1	6239	3	N	80					227
							88	9									
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									

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. (I) GAS 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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	680	1	3005	3	N	118					157
							130	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	740	1	2685	3	N	153	177	1			133
							168	9									
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									

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. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	694	1	559	3	N	45					179
							50	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	694	1	439	3	N	40	159	1			60
							44	9									
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									

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. (I) GAS 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	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	176	1	2795	3	N	21					58
							23	9									
10	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	183	1	2802	3	N	22					80
							24	9									
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									

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
09	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	228	1	2478	3	N	64					124
							70	9									
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	246	1	2553	3	N	61	153	1			32
							67	9									
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									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 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
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	400	1	2522	3	N	114	171	1			93
							125	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	400	1	2722	3	N	127	171	1			49
							140	9									
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									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	242	1	2789	3	N	72					161
							79	9									
10	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	253	1	3122	3	N	71	154	1			78
							78	9									
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									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5254	3	6	9	N	5					35
10	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5198	3	8	9	N	7					42
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

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7040	-0-	-2140	-0-	7028	3	12	9	N	11					96
10	9486	X	7259	-0-	-2227	-0-	7248	3	11	9	N	10					106
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

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
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5634	3	20	9	N	18	155	1	1	8	17
10	5642	X	5616	-0-	-26	-0-	5595	3	21	9	N	19					36
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

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 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
09	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	363	1	9361	3	N	-0-					50
10	10168	X	4433	-0-	-5735	-0-	383	1	4044	3	N	5					55
							6	9									
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									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 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
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					82
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7329	3	11	9	N	10					92
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

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 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
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	446	1	3576	3	N	154	164	1			160
							169	9									
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	405	1	6139	3	N	168	166	1			162
							185	9									
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									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 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
09	3480	X	3023	-0-	-457	-0-	169	1	2743	3	N	101	165	1			137
							111	9									
10	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	245	1	2720	3	N	103	171	1			69
							113	9									
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									

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
09	3210	X	3147	-0-	-63	-0-	210	1	2835	3	N	93	172	1			19
							102	9									
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	234	1	2738	3	N	91					110
							100	9									
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									

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
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	870	1	2932	3	N	100	172	1			79
							110	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	899	1	3502	3	N	112	171	1			20
							123	9									
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									

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
09	6930	X	6503	-0-	-427	-0-	6469	3	34	9	N	31					134
10	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	6552	3	32	9	N	29					163
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

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
09	6840	X	6332	-0-	-508	-0-	6321	3	11	9	N	10					133
10	7068	X	6407	-0-	-661	-0-	6396	3	11	9	N	10					143
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

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
09	5370	X	2733	-0-	-2637	-0-	82	1	2612	3	N	35					135
							39	9									
10	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	78	1	3761	3	N	43	154	1			24
							47	9									
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									

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
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6459	3	84	9	N	76	157	1			36
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6628	3	76	9	N	69					105
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

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

09	4170	X	3054	-0-	-1116	-0-	567	1	2463	3	N	22					121
							24	9									
10	4309	X	1905	-0-	-2404	-0-	903	1	989	3	N	12					133
							13	9									
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									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	303	1	5184	3	N	20					58
							22	9									
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5996	3	25	9	N	23					81
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									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9822	3	18	9	N	16					21
10	10137	X	9567	-0-	-570	-0-	9552	3	15	9	N	14					35
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

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

09	5400	X	2901	-0-	-2499	-0-	382	1	2499	3	N	18	5	8			163
							20	9									
10	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	395	1	4571	3	N	30	171	1			22
							33	9									
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									

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
09	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10407	3	21	9	N	19					40
10	11470	X	10996	-0-	-474	-0-	10954	3	42	9	N	38					78
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

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
09	6450	X	5084	-0-	-1366	-0-	5062	3	22	9	N	20					90
10	6665	X	5288	-0-	-1377	-0-	5266	3	22	9	N	20					110
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

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
09	8940	X	8823	-0-	-117	-0-	8700	3	123	9	N	112					157
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9218	3	129	9	N	117	180	1			94
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

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
09	7560	X	7446	-0-	-114	-0-	7446	3			N	-0-					18
10	8928	X	7388	-0-	-1540	-0-	7386	3	2	9	N	2					20
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6218	3	72	9	N	65					189
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6512	3	85	9	N	77	165	1			101
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

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
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	848	1	1320	3	N	28					60
							31	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	899	1	2967	3	N	31					91
							34	9									
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									

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
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	291	1	6276	3	N	92					166
							101	9									
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	298	1	6508	3	N	44	168	1			42
							48	9									
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

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
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	309	1	3332	3	N	52	157	1			49
							57	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	302	1	3306	3	N	47					96
							52	9									
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									

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
09	5940	X	4342	-0-	-1598	-0-	4319	3	23	9	N	21					41
10	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5386	3	48	9	N	44					85
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

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
09	5820	X	4646	-0-	-1174	-0-	4633	3	13	9	N	12					63
10	5766	X	5327	-0-	-439	-0-	5313	3	14	9	N	13					76
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

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. (I) GAS 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	210	1	3477	3	N	48					97
							53	9									
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	322	1	3473	3	N	51					148
							56	9									
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									

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. (I) GAS 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	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4658	3	N	44	139	1			10
							48	9									
10	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	286	1	4682	3	N	38					48
							42	9									
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									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	460	1	6288	3	N	61					168
							67	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	221	1	7892	3	N	60	177	1			51
							66	9									
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									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 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
09	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	287	1	4118	3	N	-0-	156	1			13
10	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	318	1	4025	3	N	3					16
							3	9									
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									

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
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	195	1	5959	3	N	38					140
							42	9									
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	61	1	7104	3	N	41	166	1			15
							45	9									
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

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	29	31	1			43
							32	9									
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	273	1	6093	3	N	18					61
							20	9									
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									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

09	10680	X	8676	-0-	-2004	-0-	8654	3	22	9	N	20					23
10	10726	X	8663	-0-	-2063	-0-	8612	3	51	9	N	46					69
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									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	484	1	7531	3	N	25					32
							28	9									
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	485	1	6720	3	N	38					70
							42	9									
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	4898	3	11	9	N	10					28
10	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4864	3	9	9	N	8					36
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

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
09	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	4512	3	51	9	N	46					139
10	5332	X	4633	-0-	-699	-0-	4591	3	42	9	N	38					177
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

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
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8130	3	10	9	N	9	1	8			93
10	8060	X	8044	-0-	-16	-0-	8025	3	19	9	N	17					110
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

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
09	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5176	3	13	9	N	12					85
10	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	5297	3	20	9	N	18					103
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

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
09	6570	X	5802	-0-	-768	-0-	5781	3	21	9	N	19					72
10	6634	X	6150	-0-	-484	-0-	6146	3	4	9	N	4					76
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									

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
09	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	4900	3	20	9	N	18					67
10	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5202	3	25	9	N	23					90
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

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
09	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6890	3	36	9	N	33					146
10	7316	X	5966	-0-	-1350	-0-	5943	3	23	9	N	21					167
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

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
09	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	5734	3	36	9	N	33					95
10	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5864	3	56	9	N	51					146
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

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
09	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	6933	3	95	9	N	86					206
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7173	3	75	9	N	68	167	1			107
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

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
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8030	3	10	9	N	9	43	1			25
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7993	3	11	9	N	10					35
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

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
09	7590	X	6758	-0-	-832	-0-	6744	3	14	9	N	13	140	1			1
10	7843	X	6705	-0-	-1138	-0-	6697	3	8	9	N	7					8
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

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
09	7230	X	7071	-0-	-159	-0-	7054	3	17	9	N	15	121	1			-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7796	3	14	9	N	13					13
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

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
09	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	755	1	4180	3	N	100					232
							110	9									
10	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	810	1	4369	3	N	122	171	1			183
							134	9									
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									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					111
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			N	-0-					111
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

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 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
09	5919	X	3703	-0-	-2216	-0-	865	1	2532	3	N	278	168	1			299
							306	9									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	850	1	2578	3	N	284	341	1			242
							312	9									
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									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 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
09	5220	X	4146	-0-	-1074	-0-	221	1	3833	3	N	84	175	1			19
							92	9									
10	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	141	1	4460	3	N	108					127
							119	9									
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									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 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
09	9660	X	8518	-0-	-1142	-0-	8504	3	14	9	N	13	153	1			13
10	9331	X	8771	-0-	-560	-0-	8757	3	14	9	N	13					26
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

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
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	7614	3	32	9	N	29	59	1			11
10	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	7963	3	25	9	N	23					34
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

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 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
09	10470	X	10062	-0-	-408	-0-	10052	3	10	9	N	9					22
10	10819	X	10218	-0-	-601	-0-	10201	3	17	9	N	15					37
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

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 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
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4444	3	131	9	N	119	1	8			135
10	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4193	3	67	9	N	61	161	1			35
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

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 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
09	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	40	1	4136	3	N	28					50
							31	9									
10	4991	X	3259	-0-	-1732	-0-	49	1	3118	3	N	84					134
							92	9									
11	4830	X	3169	-0-	-1661	-0-	55	1	3026	3	N	80	174	1			40
							88	9									
12	4371	X	3241	-0-	-1130	-0-	53	1	3107	3	N	74					114
							81	9									
01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	46	1	3195	3	N	74	153	1			35
							81	9									
02	4060	X	3549	-0-	-511	-0-	39	1	3427	3	N	75					110
							83	9									

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
09	2190	X	2043	-0-	-147	-0-	48	1	1956	3	N	35					49
							39	9									
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	40	1	2608	3	N	65					114
							72	9									
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									

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
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5460	3	135	9	N	123	57	1			150
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5776	3	133	9	N	121	164	1			107
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

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
09	5610	X	3363	-0-	-2247	-0-	176	1	3184	3	N	3	2	8			72
							3	9									
10	5797	X	5466	-0-	-331	-0-	129	1	5335	3	N	2					74
							2	9									
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									

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
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8668	3	64	9	N	58	164	1	3	8	42
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8123	3	57	9	N	52					94
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									

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
09	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10178	3	10	9	N	9					42
10	11532	X	10052	-0-	-1480	-0-	10049	3	3	9	N	3					45
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

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
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10927	3	14	9	N	13					143
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10431	3	20	9	N	18	152	1			9
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

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 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
09	8910	X	7821	-0-	-1089	-0-	10	1	7807	3	N	4	134	1			-0-
							4	9									
10	9207	X	8783	-0-	-424	-0-	8781	3	2	9	N	2					2
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

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 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
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	600	1	1638	3	N	14	2	8			87
							15	9									
10	2201	X	1193	-0-	-1008	-0-	596	1	585	3	N	11					98
							12	9									
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									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 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
09	6660	X	5991	-0-	-669	-0-	59	1	5930	3	N	2	2	8			66
							2	9									
10	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	29	1	6313	3	N	-0-					66
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									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 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
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	34	1	9876	3	N	4	4	8			137
							4	9									
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	88	1	8364	3	N	1					138
							1	9									
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

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
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3490	3	31	9	N	28					82
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4708	3	50	9	N	45					127
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

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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
09	13500	X	12377	-0-	-1123	-0-	12364	3	13	9	N	12	1	8			26
10	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	13144	3	24	9	N	22					48
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

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 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
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	N	50					77
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7525	3	28	9	N	25					102
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

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4146	-0-	-924	-0-	4131	3	15	9	N	14	119	1	1	8	23
10	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4569	3	26	9	N	24					47
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

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 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
09	5550	X	4103	-0-	-1447	-0-	123	1	3956	3	N	22					56
							24	9									
10	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	126	1	4003	3	N	38	53	1			41
							42	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	541	1	3277	3	N	14	3	8			116
							15	9									
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	591	1	2587	3	N	10					126
							11	9									
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									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 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
09	6000	X	5437	-0-	-563	-0-	413	1	4783	3	N	219	173	1	23	8	95
							241	9									
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	445	1	5906	3	N	232	167	1			160
							255	9									
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									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	392	1	31	9	N	28	21	8			69
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					69
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									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	676	1	35	9	N	32	31	8			54
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					54
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

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 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
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	133	1	8962	3	N	10	4	8			63
							11	9									
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	125	1	9367	3	N	6					69
							7	9									
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									

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
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	256	1	2422	3	N	140	4	8			193
							154	9									
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	307	1	2097	3	N	196	325	1			64
							216	9									
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									

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
09	4260	X	2610	-0-	-1650	-0-	344	1	2188	3	N	71	3	8			158
							78	9									
10	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	313	1	3664	3	N	83	161	1			80
							91	9									
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									

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
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	22	9	8			30
							24	9									
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	643	1	5558	3	N	13					43
							14	9									
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									

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
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	3	N	10	1	8			114
							11	9									
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3686	3	N	11					125
							12	9									
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									

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
09	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9647	3	86	9	N	78					126
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9281	3	90	9	N	82	172	1			36
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

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

09	5040	X	3777	-0-	-1263	-0-	372	1	3386	3	N	17					22
							19	9									
10	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	393	1	3940	3	N	24					46
							26	9									
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									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11302	3	12	9	N	11					155
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					155
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

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

09	10710	X	9141	-0-	-1569	-0-	9127	3	14	9	N	13	182	1			6
10	11067	X	9610	-0-	-1457	-0-	9596	3	14	9	N	13					19
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

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

09	5250	X	4322	-0-	-928	-0-	4315	3	7	9	N	6	1	8			35
10	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	4579	3	8	9	N	7					42
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

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

09	7500	X	4273	-0-	-3227	-0-	4261	3	12	9	N	11	1	8			42
10	7750	X	4743	-0-	-3007	-0-	4733	3	10	9	N	9					51
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

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
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8317	3	89	9	N	81	1	8			151
10	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	4731	3	83	9	N	75	170	1			56
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

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

09	11520	X	10954	-0-	-566	-0-	10941	3	13	9	N	12					25
10	11904	X	10898	-0-	-1006	-0-	10890	3	8	9	N	7					32
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

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

09	8070	X	4799	-0-	-3271	-0-	218	1	4561	3	N	18					137
							20	9									
10	7998	X	5068	-0-	-2930	-0-	222	1	4802	3	N	40	156	1			21
							44	9									
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									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6015	3	116	9	N	105					164
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6101	3	87	9	N	79	173	1			70
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

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9060	X	6743	-0-	-2317	-0-	5	1	6731	3	N	6	84	1			1
							7	9									
10	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	7880	3	8	9	N	7					8
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									

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
09	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	21	1	7022	3	N	9	77	1	3	8	66
							10	9									
10	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	21	1	7308	3	N	5					71
							6	9									
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

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
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6983	3	18	9	N	16	1	8			62
10	7688	X	7371	-0-	-317	-0-	7354	3	17	9	N	15					77
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

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
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8888	3	10	9	N	9					93
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8619	3	10	9	N	9					102
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

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
09	2850	X	944	-0-	-1906	-0-	822	1	122	9	N	111	269	1	3	8	-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	873	1	1108	3	N	72					72
							79	9									
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									

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
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	271	1	4340	3	N	37					75
							41	9									
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	44	1	6264	3	N	40					115
							44	9									
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									

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
09	2520	X	1106	-0-	-1414	-0-	539	1	546	3	N	19					182
							21	9									
10	2604	X	672	-0-	-1932	-0-	483	1	165	3	N	22	168	1			36
							24	9									
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									

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
09	8400	X	7837	-0-	-563	-0-	7828	3	9	9	N	8	96	1			30
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7823	3	14	9	N	13	37	1			6
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									

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
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	3	10	9	N	9					49
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4596	3	8	9	N	7					56
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

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
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	3	29	9	N	26	1	8			88
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5839	3	7	9	N	6					94
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

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
09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15151	3	185	9	N	168	166	1			41
10	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15404	3	204	9	N	185	175	1			51
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

09	8250	X	8131	-0-	-119	-0-	8063	3	68	9	N	62					132
10	8525	X	8470	-0-	-55	-0-	8396	3	74	9	N	67	162	1			37
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3988	3	7	9	N	6					41
10	5518	X	4014	-0-	-1504	-0-	4000	3	14	9	N	13					54
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									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8284	3	13	9	N	12					123
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8907	3	22	9	N	20					143
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

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

09	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	7234	3	50	9	N	45					149
10	8494	X	7214	-0-	-1280	-0-	7182	3	32	9	N	29	138	1			40
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									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

09	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	8052	3	2	9	N	2	162	1	1	8	23
10	8804	X	8107	-0-	-697	-0-	8097	3	10	9	N	9					32
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

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
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	204	1	5017	3	N	7					144
							8	9									
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	275	1	4378	3	N	34					178
							37	9									
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									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	95	1	4890	3	N	20					58
							22	9									
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	31	1	5949	3	N	6					64
							7	9									
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									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 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
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1743	3	35	9	N	32					130
10	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1672	3	45	9	N	41					171
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

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 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
09	11310	X	10599	-0-	-711	-0-	10592	3	7	9	N	6	181	1			13
10	11687	X	11173	-0-	-514	-0-	11159	3	14	9	N	13					26
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

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
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	79	1	5447	3	N	12	1	8			85
							13	9									
10	4588	X	2614	-0-	-1974	-0-	198	1	2401	3	N	14					99
							15	9									
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									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5805	3	73	9	N	66	170	1			94
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6290	3	98	9	N	89					183
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

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	9920	-0-	-1120	-0-	9916	3	4	9	N	4					143
10	11346	X	10572	-0-	-774	-0-	10572	3			N	-0-					143
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

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 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
09	1380	N	512	-0-	-868	-0-	506	1	6	9	N	5	1	8			162
10	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	459	1	873	3	N	-0-					162
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									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	562	3	55	9	N	50					83
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	522	3	30	9	N	27					110
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9195	3	32	9	N	29					55
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9509	3	41	9	N	37					92
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

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	237	1	185	3	N	-0-					139
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	252	1	171	3	N	-0-					139
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

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	2436	3	51	9	N	46	162	1	1	8	58
10	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2409	3	48	9	N	44					102
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

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 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
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5447	3	52	9	N	47	154	1	2	8	36
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5771	3	51	9	N	46					82
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

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	2685	-0-	-3075	-0-	137	1	2546	3	N	2					36
							2	9									
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	100	1	6896	3	N	15					51
							17	9									
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									

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
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	253	1	4431	3	N	3	2	8			9
							3	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	303	1	4310	3	N	21					30
							23	9									
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									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 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
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8871	3	14	9	N	13	1	8			84
10	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9428	3	26	9	N	24					108
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

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	3	N	55	165	1	5	8	29
							61	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	402	1	3644	3	N	52					81
							57	9									
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									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1199	3	1	9	N	1					1
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1259	3	1	9	N	1					2
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

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-	-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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. 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
09	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-	8874	3	15	9	N	14					185
10	8711	X	7910	-0-		-801	-0-	7910	3			N	-0-					185
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

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. 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
09	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	4317	3	130	9	N	118	2	8			132
10	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	4197	3	131	9	N	119	151	1			100
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									

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. 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
09	3570	X	3234	-0-		-336	-0-	3129	3	105	9	N	95					140
10	3782	X	3511	-0-		-271	-0-	3401	3	110	9	N	100	168	1			72
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									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

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
09	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	2485	3	9	9	N	8	42	1			86
10	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	2347	3	14	9	N	13					99
11	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	2409	3			N	-0-					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

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

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
09	5100	X	4935	-0-		-165	-0-	4915	3	20	9	N	18	130	1			20
10	5270	X	5237	-0-		-33	-0-	5187	3	50	9	N	45					65
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

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	(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
09	1410	X	1369	-0-		-41	-0-	338	1	1008	3	N	21					113
								23	9									
10	1626	X	1626	-0-		-0-	-0-	564	1	1010	3	N	47					160
								52	9									
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									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

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
09	6600	X	5434	-0-		-1166	-0-	5431	3	3	9	N	3	1	8			155
10	6820	X	5953	-0-		-867	-0-	5949	3	4	9	N	4					159
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

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

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
09	6990	X	4587	-0-		-2403	-0-	12	1	4574	3	N	1	1	8			70
								1	9									
10	7223	X	6161	-0-		-1062	-0-	25	1	6124	3	N	11					81
								12	9									
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									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

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
09	3150	X	3065	-0-		-85	-0-	3063	3	2	9	N	2					71
10	3255	X	2886	-0-		-369	-0-	2883	3	3	9	N	3					74
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

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

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
09	4830	X	3502	-0-		-1328	-0-	203	1	3271	3	N	25					55
								28	9									
10	4557	X	3970	-0-		-587	-0-	172	1	3768	3	N	27					82
								30	9									
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

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
09	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	357	1	2391	3	N	100	1	8			190
							110	9									
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	285	1	2369	3	N	60	171	1			79
							66	9									
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									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

09	5190	X	4268	-0-	-922	-0-	24	1	4180	3	N	58					133
							64	9									
10	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4602	3	70	9	N	64					197
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

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7898	3	9	9	N	8					164
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8292	3	29	9	N	26	182	1			8
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

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

09	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	270	1	4076	3	N	107	166	1			184
							118	9									
10	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	294	1	4015	3	N	47	139	1			92
							52	9									
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									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

09	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	330	1	5025	3	N	62					172
							68	9									
10	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	326	1	4874	3	N	56	204	1			24
							62	9									
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									

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
09	9870	X	9310	-0-	-560	-0-	9244	3	66	9	N	60	2	8			99
10	10199	X	9497	-0-	-702	-0-	9450	3	47	9	N	43					142
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

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

09	14B2 EXT		764	-0-	764	1810	752	1	12	9	N	11					54
10	2434	X	624	-0-	-1810	-0-	618	1	6	9	N	5					59
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									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	558	1	665	3	N	50	3	8			105
							55	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	587	1	507	3	N	48	49	1			104
							53	9									
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									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	283	1	3798	3	N	129	1	8			138
							142	9									
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	292	1	3768	3	N	100	164	1			74
							110	9									
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									

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
09	4050	X	3230	-0-	-820	-0-	600	1	2596	3	N	31	172	1	1	8	45
							34	9									
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	620	1	3163	3	N	52					97
							57	9									
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									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

09	8580	X	7063	-0-	-1517	-0-	7062	3	1	9	N	1	1	8			130
10	8866	X	6794	-0-	-2072	-0-	6794	3			N	-0-					130
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

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7468	3	1	9	N	1	1	8			161
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7947	3	4	9	N	4	81	5			84
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

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

09	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3995	3	13	9	N	12	171	1			6
10	4681	X	3047	-0-	-1634	-0-	1	1	3038	3	N	7					13
							8	9									
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									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5661	3	2	9	N	2	1	8			99
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5788	3	6	9	N	5					104
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

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
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	374	1	3500	3	N	16					85
							18	9									
10	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	403	1	2389	3	N	11					96
							12	9									
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

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

09	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	3960	3	59	9	N	54					71
10	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3645	3	56	9	N	51					122
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

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

09	9060	X	8651	-0-	-409	-0-	8612	3	39	9	N	35	171	1			3
10	9331	X	9089	-0-	-242	-0-	9033	3	56	9	N	51					54
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

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	893	3	62	9	N	56	154	1			23
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	918	3	58	9	N	53					76
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									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6850	3	34	9	N	31					156
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6976	3	42	9	N	38	157	1			37
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

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	694	1	1947	3	N	81					111
							89	9									
10	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	714	1	1363	3	N	78	170	1			19
							86	9									
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									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	782	3	80	9	N	73					95
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	811	3	69	9	N	63	27	1			131
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

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6630	X	5079	-0-	-1551	-0-	5062	3	17	9	N	15	89	1			-0-
10	6882	X	3833	-0-	-3049	-0-	81	1	3750	3	N	2					2
							2	9									
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

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7322	3	20	9	N	18	156	1			6
10	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	7131	3	8	9	N	7					13
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

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

09	12570	X	10201	-0-	-2369	-0-	10105	3	96	9	N	87					219
10	12121	X	11656	-0-	-465	-0-	11571	3	85	9	N	77	174	1			122
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

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5441	3	1	9	N	1					49
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	N	5					54
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

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
09	7200	X	6803	-0-	-397	-0-	173	1	6517	3	N	103					116
							113	9									
10	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	402	1	6233	3	N	85	169	1			32
							94	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6099	3	50	9	N	45					97
10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6499	3	52	9	N	47					144
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									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

09	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	188	1	4124	3	N	22					124
							24	9									
10	4960	X	3729	-0-	-1231	-0-	280	1	3432	3	N	15					139
							17	9									
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									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

09	7620	X	7407	-0-	-213	-0-	7289	3	118	9	N	107	169	1			56
10	7874	X	7607	-0-	-267	-0-	7493	3	114	9	N	104					160
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7356	X	7356	-0-		-0-	-0-	181	1	7157	3	N	16					82
								18	9									
10	5688	X	5688	-0-		-0-	-0-	204	1	5461	3	N	21					103
								23	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3798	-0-		-1092	-0-	380	1	3365	3	N	48					168
								53	9									
10	6572	X	3955	-0-		-2617	-0-	396	1	3476	3	N	75	161	1			82
								83	9									
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									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	245	1	3598	3	N	147	166	1	3	8	40
								162	9									
10	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	266	1	3667	3	N	149					189
								164	9									
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	999	3	N	44	1	8			148
							48	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	620	1	1663	3	N	42	158	1			32
							46	9									
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									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					117
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	1	11	9	N	10	125	1			2
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									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	466	1	767	3	N	14					150
							15	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	3	N	32					182
							35	9									
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									

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
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9736	3	86	9	N	78	167	1			65
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10080	3	150	9	N	136					201
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

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
09	8850	X	142	-0-	-8708	-0-	140	1	2	9	N	2					4
10	9207	X	5214	-0-	-3993	-0-	202	1	5012	3	N	-0-					4
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

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
09	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8896	3	22	9	N	20					150
10	10013	X	9000	-0-	-1013	-0-	8976	3	24	9	N	22	171	1			1
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

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
09	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	357	1	2862	3	N	55					127
							61	9									
10	3472	X	759	-0-	-2713	-0-	501	1	225	3	N	30					157
							33	9									
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									

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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	307	1	63	9	N	57	1	8			86
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	335	1	63	9	N	57					143
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									

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
09	6930	X	5714	-0-	-1216	-0-	355	1	5195	3	N	149	7	8			177
							164	9									
10	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	354	1	5464	3	N	143	161	1			159
							157	9									
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									

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
09	4170	X	3346	-0-	-824	-0-	301	1	2997	3	N	44	2	8			156
							48	9									
10	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	285	1	2728	3	N	50	166	1			40
							55	9									
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									

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
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7485	3	57	9	N	52					82
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55					137
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

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
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6049	3	45	9	N	41					73
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6269	3	37	9	N	34					107
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

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
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	418	1	7060	3	N	22					59
							24	9									
10	9548	X	6491	-0-	-3057	-0-	548	1	5926	3	N	15					74
							17	9									
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

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
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2600	3	N	5					13
							6	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	3	N	5					18
							6	9									
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									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

09	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	1988	3	55	9	N	50					105
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1994	3	48	9	N	44					149
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

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	N	42					67
10	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2942	3	50	9	N	45					112
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

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	2815	-0-	-185	410	2664	3	151	9	N	137	169	1			65
10	3213	X	2803	-0-	-410	-0-	2642	3	161	9	N	146					211
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

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	3			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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16					106
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	365	3	28	9	N	25	121	1			10
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

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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	746	3	18	9	N	16					172
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	3	44	9	N	40	166	1			46
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	900	N	379	-0-	-521	-0-	375	1	4	9	N	4	1	8			63
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	365	1	2	9	N	2					65
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

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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	748	1	73	3	N	61	1	8			134
							67	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	781	1	163	3	N	62	157	1			39
							68	9									
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

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
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	618	3	112	9	N	102	163	1	3	8	127
10	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	964	3	139	9	N	126	171	1			82
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

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. 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
09	1200	N	1104	-0-		-96	-0-	360	1	685	3	N	54	1	8			78
								59	9									
10	1426	N	1277	-0-		-149	-0-	374	1	837	3	N	60					138
								66	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

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
09	2280	X	1907	-0-		-373	-0-	486	1	1254	3	N	152	4	8			166
								167	9									
10	2108	X	2081	-0-		-27	-0-	495	1	1463	3	N	112	168	1			110
								123	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

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
09	2130	N	2089	-0-		-41	-0-	217	1	1854	3	N	16					108
								18	9									
10	2418	N	2210	-0-		-208	-0-	220	1	1975	3	N	14					122
								15	9									
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									

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. 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
09	10200	X	4323	-0-		-5877	-0-	464	1	3859	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	5615	-0-		-4925	-0-	170	1	5445	3	N	-0-					-0-
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-

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. 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
09	9330	X	8738	-0-		-592	-0-	8723	3	15	9	N	14					89
10	9641	X	8538	-0-		-1103	-0-	8525	3	13	9	N	12					101
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

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. 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
09	5160	X	2792	-0-		-2368	-0-	853	1	1886	3	N	48					124
								53	9									
10	5332	X	2459	-0-		-2873	-0-	897	1	1542	3	N	18					142
								20	9									
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									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

09	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-	2975	3	39	9	N	35	3	8			138
10	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					169
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

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

09	5250	X	4080	-0-		-1170	-0-	4052	3	28	9	N	25					134
10	4991	X	4862	-0-		-129	-0-	4820	3	42	9	N	38	98	1			74
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

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	801	1	2693	3	N	175	170	1			139
								193	9									
10	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	806	1	2568	3	N	133	171	1			101
								146	9									
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									

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
09	3570	X	3446	-0-	-124	-0-	3417	3	29	9	N	26	1	8			72
10	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3485	3	31	9	N	28					100
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

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
09	10320	X	8352	-0-	-1968	-0-	8343	3	9	9	N	8					84
10	10664	X	9459	-0-	-1205	-0-	9448	3	11	9	N	10	53	1			41
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	424	1	453	3	N	100	167	1	2	8	25
							110	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	463	1	172	3	N	104					129
							114	9									
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									

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
09	2970	X	2855	-0-		-115	-0-	588	1	2221	2	N	42	2	8			152
								46	9									
10	3782	X	2269	-0-		-1513	-0-	620	1	1606	2	N	39	172	1			19
								43	9									
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									

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
09	5940	X	5296	-0-		-644	-0-	190	1	5008	3	N	89	174	1	3	8	47
								98	9									
10	6107	X	4884	-0-		-1223	-0-	183	1	4555	3	N	133	38	1			142
								146	9									
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									

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
09	6060	X	5691	-0-		-369	-0-	303	1	5290	3	N	89	6	8			134
								98	9									
10	6262	X	5578	-0-		-684	-0-	295	1	5193	3	N	82	159	1			57
								90	9									
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									

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
09	9551	X	9551	-0-		-0-	-0-	9501	3	50	9	N	45	1	8			102
10	9796	X	9624	-0-		-172	-0-	9570	3	54	9	N	49					151
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

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
09	3870	X	3448	-0-		-422	-0-	3448	3			N	-0-					5
10	3999	X	3523	-0-		-476	-0-	3521	3	2	9	N	2					7
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

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
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	810 29	1 9	2852	3	N	26					157
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	828 39	1 9	2476	3	N	35	171	1			21
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	523 36	1 9	5859	3	N	33					54
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	749 53	1 9	7919	3	N	48					102
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	620 80	1 9	8289	3	N	73	162	1			13
*02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	584 59	1 9	8539	3	N	54					67

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

09	4260	X	3494	-0-	-766	-0-	3484	3	10	9	N	9					75
10	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3850	3	12	9	N	11					86
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

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3392	3	10	9	N	9	1	8			108
10	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3498	3	17	9	N	15					123
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

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3027	3	45	9	N	41	1	8			130
10	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	2441	3	58	9	N	53	159	1			24
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

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

09	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	4234	3	15	9	N	14	154	1	1	8	24
10	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	4698	3	6	9	N	5					29
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

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2713	3	44	9	N	40	1	8			124
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2959	3	46	9	N	42					166
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

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
09	7650	X	7060	-0-	-590	-0-	172	1	6702	3	N	169	175	1			76
							186	9									
10	7905	X	7013	-0-	-892	-0-	167	1	6689	3	N	143	176	1			43
							157	9									
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									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

09	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2265	3	8	9	N	7	27	1			56
10	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	2445	3	14	9	N	13					69
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

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8918	3	42	9	N	38	143	1			19
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9258	3	50	9	N	45					64
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4071	3	13	9	N	12					166
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4464	3	17	9	N	15	173	1			8
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

09	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	5379	3	57	9	N	52					166
10	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4913	3	63	9	N	57	166	1			57
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	3	23	9	N	21					159
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4510	3	66	9	N	60	175	1			44
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

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
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7322	3	80	9	N	73					184
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7443	3	76	9	N	69	169	1			84
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

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
09	15360	X	14258	-0-	-1102	-0-	14245	3	13	9	N	12					53
10	15872	X	14464	-0-	-1408	-0-	14457	3	7	9	N	6					59
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4556	3	9	9	N	8					24
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	N	9					33
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

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
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7303	3	122	9	N	111	168	1			29
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7653	3	96	9	N	87					116
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

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
09	5490	X	4076	-0-	-1414	-0-	214	1	3812	3	N	45					103
							50	9									
10	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	200	1	4079	3	N	26					129
							29	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	246	1	4258	3	N	31					160
							34	9									
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4563	3	N	24	165	1			19
							26	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4431	3	N	27					46
							30	9									
02	4379	X	4056	-0-	-323	-0-	212	1	3820	3	N	22					68
							24	9									

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
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11584	3	67	9	N	61	1	8			89
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11888	3	72	9	N	65					154
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

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
09	8520	X	7972	-0-	-548	-0-	7950	3	22	9	N	20					107
10	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	8346	3	15	9	N	14					121
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

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
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7403	3	75	9	N	68	1	8			101
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7646	3	79	9	N	72					173
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2670	X	452	-0-	-2218	-0-	383	1	50	3	N	17					108
							19	9									
10	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	479	1	1794	3	N	25					133
							28	9									
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									

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
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6687	3	11	9	N	10	100	1			-0-
10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6768	3	3	9	N	3					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4680	X	3287	-0-	-1393	-0-	3280	3	7	9	N	6	83	1			12
10	4867	X	2135	-0-	-2732	-0-	243	1	1892	3	N	-0-					12
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									

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
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	5862	3			N	-0-					165
10	6417	X	6028	-0-	-389	-0-	6025	3	3	9	N	3	162	1			6
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

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
09	1770	X	608	-0-	-1162	-0-	598	1	10	9	N	9	1	8			79
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	620	1	3515	3	N	-0-					79
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									

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
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9061	3	40	9	N	36	154	1	1	8	39
10	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8551	3	55	9	N	50					89
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

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
09	3990	X	2301	-0-	-1689	-0-	22	1	2277	3	N	2					11
							2	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3944	3	19	9	N	17					28
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	362	1	3853	3	N	4					74
							4	9									
10	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	418	1	3159	3	N	5					79
							6	9									
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									

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
09	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			108
10	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	3			N	-0-					108
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									

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
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	499	1	2404	3	N	31	1	8			176
							34	9									
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	615	1	3478	3	N	51	162	1			65
							56	9									
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									

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
09	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	1	1	7744	3	N	19	1	8			131
							21	9									
10	9207	X	8940	-0-	-267	-0-	8912	3	28	9	N	25					156
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

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 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
09	4350	X	3237	-0-	-1113	-0-	3229	3	8	9	N	7					35
10	4495	X	3754	-0-	-741	-0-	3745	3	9	9	N	8					43
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4581	3	8	9	N	7					21
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4599	3	9	9	N	8					29
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

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8303	3	32	9	N	29	1	8			176
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8377	3	14	9	N	13					189
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

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 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
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	412	1	2315	3	N	45	163	1			54
							50	9									
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	454	1	2568	3	N	54					108
							59	9									
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									

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. (I) GAS 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	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	449	1	2457	3	N	60	157	1			34
							66	9									
10	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	445	1	2979	3	N	66					100
							73	9									
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									

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. (I) GAS 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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	361	1	3098	3	N	55					131
							61	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	3	N	53					184
							58	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	3000	N	3129	-0-	129	129	600	1	2527	3	N	2	2	8			29
							2	9									
10	2266	N	2137	-0-	-129	-0-	620	1	1511	3	N	5					34
							6	9									
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									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

09	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8779	3	18	9	N	16					52
10	9176	X	8626	-0-	-550	-0-	8602	3	24	9	N	22					74
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

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

09	7470	X	5694	-0-	-1776	-0-	5688	3	6	9	N	5					82
10	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	5871	3	8	9	N	7					89
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

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

09	4470	X	4182	-0-	-288	-0-	4181	3	1	9	N	1					17
10	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4571	3	1	9	N	1					18
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

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

09	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	49	1	2552	3	N	3					34
							3	9									
10	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2803	3	6	9	N	5					39
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	99	1	4573	3	N	59					195
							65	9									
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	69	1	4366	3	N	104	169	1			130
							114	9									
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									

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
09	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	111	1	3613	3	N	88	1	8			166
							97	9									
10	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	148	1	3580	3	N	91	159	1			98
							100	9									
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									

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
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8051	3	62	9	N	56	180	1			49
10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	8169	3	57	9	N	52					101
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

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
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	578	1	39	9	N	35	152	1			25
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	620	1	3	9	N	3					28
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									

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
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11083	3	4	9	N	4	17	1			99
10	11966	X	11406	-0-	-560	-0-	11266	3	140	9	N	127	224	1			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	N	5	154	1			18
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					29
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

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
09	9810	X	7771	-0-	-2039	-0-	7762	3	9	9	N	8					122
10	8587	X	8056	-0-	-531	-0-	8043	3	13	9	N	12					134
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

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
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6					34
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8					42
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

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
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2291	3	105	9	N	95	150	1			45
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3045	3	90	9	N	82					127
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									

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
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
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

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	754	1	1210	3	N	57					164
							63	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	728	1	1081	3	N	58	172	1			50
							64	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	398	1	1242	3	N	57					104
							63	9									
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	398	1	880	3	N	116					220
							128	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

09	7140	X	6277	-0-	-863	-0-	6227	3	50	9	N	45					114
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6234	3	42	9	N	38					152
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

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

09	3210	X	2567	-0-	-643	-0-	151	1	2294	3	N	111					146
							122	9									
10	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	192	1	2264	3	N	112	158	1			100
							123	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	5340	X	2826	-0-	-2514	-0-	224	1	2579	3	N	21	150	1			29
							23	9									
10	5518	X	3477	-0-	-2041	-0-	206	1	3216	3	N	50					79
							55	9									
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									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6226	3	20	9	N	18	1	8			35
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6481	3	15	9	N	14					49
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

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8458	3	26	9	N	24	169	1	1	8	3
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8949	3	34	9	N	31					34
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

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	328	1	2724	3	N	14	1	8			146
							15	9									
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	297	1	3302	3	N	10					156
							11	9									
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									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

09	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	4341	3	22	9	N	20					113
10	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4642	3	31	9	N	28					141
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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
09	4050	X	3033	-0-	-1017	-0-	3002	3	31	9	N	28	168	1			54
10	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	3778	3	7	9	N	6					60
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

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5471	3	63	9	N	57					150
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5605	3	70	9	N	64	171	1			43
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

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	262	1	9098	3	N	1	1	8			13
							1	9									
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	219	1	8870	3	N	31					44
							34	9									
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

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	6					100
10	822	X	-0-	-0-	-822	-0-					N	3	80	1			23
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

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	375	1	303	3	N	94	169	1	32	8	43
							103	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	412	1	29	9	N	26					69
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

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
09	14B2 EXT		1	-0-	1	150	1	3			N	-0-					-0-
10	152	X	2	-0-	-150	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 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
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	86	1	11	9	N	10					97
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	88	1	74	3	N	65	154	1			8
							72	9									
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

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7178	3	25	9	N	23					73
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7589	3	28	9	N	25					98
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

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6819	-0-	-321	-0-	6810	3	9	9	N	8					72
10	7347	X	7051	-0-	-296	-0-	7028	3	23	9	N	21					93
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

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 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
09	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4586	3	10	9	N	9					50
10	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	4857	3	24	9	N	22					72
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									

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
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	359	1	952	3	N	93	1	8			139
							102	9									
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	352	1	950	3	N	93	159	1			73
							102	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 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
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10612	3	1	9	N	1					130
10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11482	3	44	9	N	40	153	1			17
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

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6944	-0-	-826	-0-	6929	3	15	9	N	14	160	1			15
10	8029	X	7178	-0-	-851	-0-	7161	3	17	9	N	15					30
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

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	1	6	9	N	5					55
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	1	13	9	N	12					67
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

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	1	21	9	N	19					87
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	843	1	32	9	N	29	116	1			-0-
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

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4567	3	41	9	N	37	1	8			169
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5110	3	28	9	N	25	163	1			31
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

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
09	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	4241	3	58	9	N	53					194
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4180	3	64	9	N	58	168	1			84
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	3200	3	29	9	N	26	174	1	2	8	21
10	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	3061	3	32	9	N	29					50
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

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
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4316	3	11	9	N	10					133
10	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4411	3	8	9	N	7					140
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

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
09	1050	X	830	-0-	-220	-0-	315	1	430	3	N	77	165	1	3	8	18
							85	9									
10	1147	X	903	-0-	-244	-0-	333	1	522	3	N	44					62
							48	9									
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

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
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	177	1	2146	3	N	95					160
							105	9									
10	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	187	1	2228	3	N	103	162	1			101
							113	9									
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									

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
09	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4335	3	13	9	N	12					61
10	4805	X	3862	-0-	-943	-0-	3849	3	13	9	N	12					73
11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4121	3	6	9	N	5					78
12	4712	X	4128	-0-	-584	-0-	4124	3	4	9	N	4					82
01	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3696	3			N	-0-					82
02	4205	X	3024	-0-	-1181	-0-	3024	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	588	1	137	3	N	32	152	1	2	8	29
							35	9									
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	620	1	29	9	N	26					55
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

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
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

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

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
09	5520	X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	3			N	-0-					56
10	4712	X	4652	-0-	-60	-0-	4649	3	3	9	N	3					59
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

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

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
09	7920	X	6911	-0-	-1009	-0-	6907	3	4	9	N	4					12
10	8184	X	6863	-0-	-1321	-0-	6859	3	4	9	N	4					16
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

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

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
09	8640	X	7365	-0-	-1275	-0-	7365	3			N	-0-					18
10	7967	X	7491	-0-	-476	-0-	7491	3			N	-0-					18
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

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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
09	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4174	3	1	9	N	1					94
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5358	3	22	9	N	20	108	1			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	930	X	808	-0-	-122	-0-	354	1	454	3	N	-0-					58
10	837	X	703	-0-	-134	-0-	393	1	247	3	N	57	67	1			48
							63	9									
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									

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
09	6120	X	5015	-0-	-1105	-0-	5012	3	3	9	N	3					119
10	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	5227	3	11	9	N	10					129
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

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
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	5053	3	23	9	N	21					47
10	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5238	3	19	9	N	17					64
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

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
09	2430	X	1210	-0-	-1220	-0-	304	1	905	3	N	1					98
							1	9									
10	2790	X	615	-0-	-2175	-0-	327	1	285	3	N	3					101
							3	9									
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									

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. (I) GAS 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	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	196	1	6552	3	N	19					148
							21	9									
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	225	1	6771	3	N	44	173	1			19
							48	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	674	1	3420	3	N	15					36
							17	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	673	1	4112	3	N	21					57
							23	9									
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									

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. (I) GAS 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	3000	N	2697	-0-	-303	124	423	1	2268	3	N	5					165
							6	9									
10	868	X	639	-0-	-229	-0-	639	1			N	-0-					165
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

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. (I) GAS 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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7624	3	150	9	N	136	1	8			178
10	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7448	3	72	9	N	65	159	1			84
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

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. (I) GAS 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	5160	X	4338	-0-	-822	-0-	4298	3	40	9	N	36					87
10	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4443	3	45	9	N	41					128
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

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
09	7050	X	6924	-0-	-126	-0-	6884	3	40	9	N	36	171	1	1	8	32
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7227	3	46	9	N	42					74
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

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
09	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4581	3	2	9	N	2					71
10	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4521	3	6	9	N	5					76
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	5790	X	5392	-0-	-398	-0-	5341	3	51	9	N	46	1	8			106
10	5952	X	5515	-0-	-437	-0-	5481	3	34	9	N	31	31	1			106
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

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
09	6840	X	6372	-0-	-468	-0-	6371	3	1	9	N	1					28
10	7068	X	5748	-0-	-1320	-0-	5746	3	2	9	N	2					30
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

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
09	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	8573	3	46	9	N	42					97
10	9486	X	8508	-0-	-978	-0-	8462	3	46	9	N	42					139
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

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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					31
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					31
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

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. (I) GAS 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	3150	X	2314	-0-	-836	-0-	90	1	2209	3	N	14	1	8			47
							15	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	83	1	2808	3	N	182	169	1			60
							200	9									
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									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					7
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 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
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	260 220	1 9	1958	3	N	200	165	1	2	8	156
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	268 172	1 9	1828	3	N	156	162	1			150
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	274 164	1 9	1623	3	N	149	161	1			138
12	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	286 172	1 9	1562	3	N	156	168	1	2	8	124
01	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	265 176	1 9	1690	3	N	160	161	1	1	8	122
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	246 171	1 9	1750	3	N	155	162	1	2	8	113

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 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
09	7320	X	6044	-0-	-1276	-0-	593 36	1 9	5415	3	N	33					110
10	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	549 129	1 9	6741	3	N	117	166	1			61
11	7350	X	5072	-0-	-2278	-0-	624 133	1 9	4315	3	N	121	165	1			17
12	7595	X	5926	-0-	-1669	-0-	593 80	1 9	5253	3	N	73					90
01	7409	X	4688	-0-	-2721	-0-	563 85	1 9	4040	3	N	77					167
02	6931	X	5417	-0-	-1514	-0-	566 85	1 9	4766	3	N	77	169	1			75

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
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	500 78	1 9	1090	3	N	71	1	8			155
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	551 57	1 9	1163	3	N	52	157	1			50
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	507 43	1 9	1132	3	N	39					89
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	529 90	1 9	1235	3	N	82	152	1	1	8	18
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	552 58	1 9	1079	3	N	53	1	8			70
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	517 79	1 9	896	3	N	72					142

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 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
09	9120	X	8546	-0-	-574	-0-	8517	3	29	9	N	26	165	1			22
10	9424	X	6366	-0-	-3058	-0-	6346	3	20	9	N	18					40
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

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					13
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2847	3	1	9	N	1					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

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
09	11340	X	10941	-0-	-399	-0-	10864	3	77	9	N	70					138
10	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10903	3	87	9	N	79	169	1			48
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

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

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
09	690	X	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					2
10	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					2
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

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

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
09	9150	X	7950	-0-	-1200	-0-	7943	3	7	9	N	6					187
10	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7749	3	6	9	N	5					192
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

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
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-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

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
09	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	5437	3	35	9	N	32					142
10	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5641	3	44	9	N	40	168	1			14
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

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

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
09	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	269	1	2730	3	N	19					127
							21	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	278	1	2997	3	N	50	170	1			7
							55	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 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
09	7770	X	6773	-0-	-997	-0-	6773	3			N	-0-					102
10	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	3			N	-0-					102
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

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 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
09	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3254	3	55	9	N	50					83
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3483	3	54	9	N	49					132
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

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	294	1	786	3	N	63					122
							69	9									
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	309	1	811	3	N	51					173
							56	9									
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									

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
09	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	3			N	-0-					72
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	3			N	-0-					72
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

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
09	4110	X	3593	-0-	-517	-0-	3565	3	28	9	N	25					96
10	4185	X	3363	-0-	-822	-0-	3337	3	26	9	N	24					120
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	205	1	2407	3	N	1					48
							1	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	211	1	4485	3	N	-0-					48
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

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
09	9840	X	9187	-0-	-653	-0-	9157	3	30	9	N	27					33
10	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9372	3	40	9	N	36					69
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

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
09	8640	X	6760	-0-	-1880	-0-	94	1	6633	3	N	30	160	1	3	8	7
							33	9									
10	8928	X	7022	-0-	-1906	-0-	89	1	6918	3	N	14					21
							15	9									
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									

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
09	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	419	1	2668	3	N	50					119
							55	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	416	1	3167	3	N	48					167
							53	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	141	1	5600	3	N	56	4	8			171
							62	9									
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	49	1	7429	3	N	56	171	1			56
							62	9									
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									

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
09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	245	1	4063	3	N	6	4	8			18
							7	9									
10	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	252	1	4369	3	N	16					34
							18	9									
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									

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
09	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	622	1	2243	3	N	95	5	8			168
							105	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	619	1	2480	3	N	67	114	1			121
							74	9									
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									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					17
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 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
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	95	1	2293	3	N	3					108
							3	9									
10	2449	X	1973	-0-	-476	-0-	121	1	1841	3	N	10					118
							11	9									
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									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 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
09	3240	X	1208	-0-	-2032	-0-	295	1	907	3	N	5					118
							6	9									
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	282	1	4035	3	N	2					120
							2	9									
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									

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
09	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	271	1	2540	3	N	46	1	8			57
							51	9									
10	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	272	1	2461	3	N	25					82
							28	9									
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									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 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
09	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	858	1	1264	3	N	124	164	1	2	8	100
							136	9									
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	886	1	985	3	N	109	162	1			47
							120	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					4
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

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

09	2310	X	1346	-0-	-964	-0-	47	1	1298	3	N	1					65
							1	9									
10	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2333	3	1	9	N	1					66
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

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

09	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	380	1	1763	3	N	76					173
							84	9									
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1856	3	N	74	157	1			90
							81	9									
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									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					131
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4073	3	2	9	N	2					133
*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

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	249	1	6745	3	N	37					129
							41	9									
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	262	1	7024	3	N	51	42	1			138
							56	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	64 36	1 9	5672	3	N	33	2	8			63
10	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	62 41	1 9	5664	3	N	37					100
11	6480	X	4507	-0-	-1973	-0-	80 31	1 9	4396	3	N	28					128
12	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	94 20	1 9	4747	3	N	18	49	1	2	8	95
01	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	82 32	1 9	5002	3	N	29	2	8			122
02	5568	X	3858	-0-	-1710	-0-	256 47	1 9	3555	3	N	43	153	1	1	8	11

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
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	462 25	1 9	675	3	N	23	4	8			97
10	2046	N	979	-0-	-1067	-0-	419 6	1 9	554	3	N	5					102
11	1470	N	1031	-0-	-439	-0-	423 7	1 9	601	3	N	6					108
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	424 15	1 9	752	3	N	14	118	1	3	8	1
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	485 14	1 9	976	3	N	13	6	8			8
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	481 12	1 9	716	3	N	11	4	8			15

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
09	4230	X	3002	-0-	-1228	-0-	2965	3	37	9	N	34	3	8			173
10	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	131 37	1 9	3211	3	N	34	165	1			42
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

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
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	355 11	1 9	5131	3	N	10	1	8			54
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	239 1	1 9	5424	3	N	1					55
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	5248	3	N	3					58
12	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	252 25	1 9	4676	3	N	23					81
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	215 51	1 9	4610	3	N	46					127
02	5307	X	4412	-0-	-895	-0-	135 13	1 9	4264	3	N	12					139

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 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
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	542	1	478	3	N	-0-					54
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	598	1	430	3	N	-0-					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	138	1	3852	3	N	2	2	8			22
							2	9									
10	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	201	1	3520	3	N	2					24
							2	9									
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									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 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
09	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	216	1	2834	3	N	92	161	1			104
							101	9									
10	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	239	1	2405	3	N	78					182
							86	9									
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									

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
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	512	1	2309	3	N	98	160	1	6	8	39
							108	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	574	1	931	3	N	88					127
							97	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600	1	1471	3	N	110	159	1			78
							121	9									
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2173	3	N	134	156	1	4	8	52
							147	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	616	1	1481	3	N	106	5	8			153
							117	9									
*02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	569	1	1956	3	N	109	173	1	5	8	84
							120	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9618	3	65	9	N	59	71	1			21
10	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	9667	3	58	9	N	53					74
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

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
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					86
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					86
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

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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	N	1	89	1			26
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	1	1	9	N	1					27
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

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
09	5400	X	5135	-0-	-265	-0-	5131	3	4	9	N	4					114
10	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5537	3	3	9	N	3					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	3450	X	1951	-0-	-1499	-0-	1945	3	6	9	N	5					139
10	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	2241	3	1	9	N	1					140
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									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	1	2	9	N	2					15
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					15
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

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	8915	3	3	9	N	3	2	8			91
10	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9210	3	2	9	N	2					93
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

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	540	1	2712	3	N	43	2	8			101
							47	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	323	1	3411	3	N	41					142
							45	9									
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									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

09	3990	X	3130	-0-	-860	-0-	52	1	3077	3	N	1					44
							1	9									
10	4092	X	3372	-0-	-720	-0-	46	1	3305	3	N	19					63
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	3290	3	14	9	N	13					113
10	4619	X	3459	-0-	-1160	-0-	3446	3	13	9	N	12					125
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

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

09	690	N	531	-0-	-159	-0-	420	1	111	9	N	101	170	1			93
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	474	1	138	9	N	125	164	1			54
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									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	328	1	5190	3	N	116	155	1			66
							128	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	355	1	6007	3	N	198	160	1			104
							218	9									
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									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

09	6960	X	6178	-0-	-782	-0-	6176	3	2	9	N	2	2	8			98
10	7192	X	6091	-0-	-1101	-0-	6090	3	1	9	N	1					99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 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
09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13124	3	136	9	N	124	1	8			162
10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	93	1	12261	3	N	113	169	1			106
							124	9									
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									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

09	4410	X	2410	-0-	-2000	-0-	825	1	1451	3	N	122	162	1	1	8	24
							134	9									
10	7130	X	2020	-0-	-5110	-0-	806	1	1084	3	N	118					142
							130	9									
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									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	533	1	3865	3	N	33	168	1			34
							36	9									
10	5239	X	4071	-0-	-1168	-0-	561	1	3477	3	N	30					64
							33	9									
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									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

09	1650	X	777	-0-	-873	-0-	570	1	164	3	N	39	13	8			109
							43	9									
10	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	554	1	796	3	N	26					135
							29	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	90	1	4867	3	N	-0-					13
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	91	1	5958	3	N	-0-					13
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	265	1	3640	3	N	86	163	1			88
							95	9									
10	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	350	1	3271	3	N	79					167
							87	9									
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									

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
09	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11774	3	24	9	N	22					162
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12497	3	23	9	N	21					183
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

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
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	30	1	6934	3	N	25					49
							28	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7790	3	29	9	N	26					75
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

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
09	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	3930	3			N	-0-					4
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					4
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416	1	4448	3	N	215	336	1	2	8	73
							237	9									
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	422	1	4761	3	N	249	161	1			161
							274	9									
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									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

09	6150	X	5265	-0-	-885	-0-	5254	3	11	9	N	10	158	1			2
10	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5773	3	2	9	N	2					4
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									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

09	6930	X	5850	-0-	-1080	-0-	5843	3	7	9	N	6					127
10	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5796	3	3	9	N	3					130
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									

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					89
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16	105	1			-0-
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-

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	490	1	913	3	N	7	151	1	1	8	10
							8	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	571	1	335	3	N	5					15
							6	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 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
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6153	3	51	9	N	46					136
10	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5587	3	37	9	N	34	136	1			34
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

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 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
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	413	1	2299	3	N	20					176
							22	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	431	1	2526	3	N	12	162	1			26
							13	9									
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									

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
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	397	1	5235	3	N	2					96
							2	9									
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	402	1	4973	3	N	10					106
							11	9									
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									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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
09	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5172	3	26	9	N	24					100
10	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5363	3	28	9	N	25					125
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

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 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
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9395	3	70	9	N	64	1	8			127
10	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10156	3	65	9	N	59	155	1			31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13678	3	79	9	N	72					148
10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13708	3	35	9	N	32					180
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

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	240	1	5652	3	N	77	8	8			149
							85	9									
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	241	1	6046	3	N	58	160	1			47
							64	9									
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									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 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
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	75	1	4402	3	N	5					55
							6	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	71	1	5192	3	N	40					95
							44	9									
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

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 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
09	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	7892	3	30	9	N	27					85
10	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7881	3	25	9	N	23					108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

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
09	1920	X	1012	-0-		-908	-0-	516	1	488	3	N	7					154
								8	9									
10	1984	X	1815	-0-		-169	-0-	473	1	1338	3	N	4	146	1			12
								4	9									
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									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

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
09	4980	X	4177	-0-		-803	-0-	4175	3	2	9	N	2					39
10	5146	X	4634	-0-		-512	-0-	4632	3	2	9	N	2					41
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

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. 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
09	4920	X	3432	-0-		-1488	-0-	457	1	2953	3	N	20	5	8			67
								22	9									
10	5084	X	571	-0-		-4513	-0-	553	1	18	9	N	16					83
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									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

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
09	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	6807	3	24	9	N	22					122
10	6975	X	6816	-0-		-159	-0-	6784	3	32	9	N	29					151
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

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

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
09	8400	X	6969	-0-		-1431	-0-	6969	3			N	-0-					117
10	7688	X	7569	-0-		-119	-0-	7569	3			N	-0-					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4628	-0-	-1372	-0-	418	1	4210	3	N	-0-					175
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	260	1	6315	3	N	-0-					175
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									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 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
09	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	5128	3	54	9	N	49					82
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7153	3	65	9	N	59	53	1			88
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

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
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7201	3	68	9	N	62	1	8			195
10	6448	X	5657	-0-	-791	-0-	141	1	5477	3	N	35	170	1			60
							39	9									
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

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 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
09	5850	X	5244	-0-	-606	-0-	5176	3	68	9	N	62					169
10	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5446	3	57	9	N	52	157	1			64
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

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 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
09	4740	X	4383	-0-	-357	-0-	408	1	3962	3	N	12					31
							13	9									
10	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	437	1	4044	3	N	24					55
							26	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 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
09	1350	X	466	-0-	-884	-0-	454	1	12	9	N	11	9	8			112
10	1395	X	478	-0-	-917	-0-	477	1	1	9	N	1					113
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									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 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
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6763	3	39	9	N	35	79	1			90
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	25	1	5010	3	N	11					101
							12	9									
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									

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
09	6060	X	5533	-0-	-527	-0-	5529	3	4	9	N	4					133
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6092	3	7	9	N	6					139
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

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
09	5610	X	5124	-0-	-486	-0-	5124	3			N	-0-					130
10	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5448	3	22	9	N	20	129	1			21
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

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
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2602	3	N	25	165	1			80
							28	9									
10	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	620	1	2395	3	N	42					122
							46	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	3	6	9	N	5					121
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	3	12	9	N	11					132
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

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
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	3	46	9	N	42					83
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3118	3	48	9	N	44					127
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

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
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7099	3	2	9	N	2					52
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6838	3	4	9	N	4					56
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

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
09	9930	X	9225	-0-	-705	-0-	9199	3	26	9	N	24					43
10	10261	X	9430	-0-	-831	-0-	9372	3	58	9	N	53					96
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

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
09	6180	X	5930	-0-	-250	-0-	5854	3	76	9	N	69					115
10	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	5948	3	83	9	N	75	154	1			36
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

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
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	205	1	3793	3	N	35					37
							39	9									
10	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	213	1	4069	3	N	36					73
							40	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	3832	3	17	9	N	15					132
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4169	3	61	9	N	55					187
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

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
09	7410	X	7302	-0-	-108	-0-	7178	3	124	9	N	113					251
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7520	3	62	9	N	56	175	1			132
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

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
09	4830	X	3929	-0-	-901	-0-	3926	3	3	9	N	3					159
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3967	3	6	9	N	5					164
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

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 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
09	6960	X	5883	-0-	-1077	-0-	5855	3	28	9	N	25					66
10	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	6017	3	29	9	N	26					92
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									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 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
09	5430	X	4040	-0-	-1390	-0-	4029	3	11	9	N	10	145	1			33
10	5611	X	4259	-0-	-1352	-0-	4248	3	11	9	N	10					43
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

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 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
09	12870	X	12205	-0-	-665	-0-	12171	3	34	9	N	31					133
10	13299	X	12538	-0-	-761	-0-	12488	3	50	9	N	45					178
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 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
09	7530	X	5543	-0-	-1987	-0-	237	1	5300	3	N	5	5	8			133
							6	9									
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	286	1	7305	3	N	20					153
							22	9									
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									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9758	3	3	9	N	3	2	8			24
10	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10035	3	6	9	N	5					29
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

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

09	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	4389	3	73	9	N	66	167	1			63
10	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	87	1	4114	3	N	47					110
							52	9									
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									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	3	14	9	N	13					128
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3211	3	22	9	N	20					148
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									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	88	1	3894	3	N	120	2	8			191
							132	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	93	1	4124	3	N	72	169	1			94
							79	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	9060	X	6764	-0-	-2296	-0-	6756	3	8	9	N	7	37	1			6
10	9362	X	6939	-0-	-2423	-0-	6933	3	6	9	N	5					11
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

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
09	10470	X	8956	-0-	-1514	-0-	8952	3	4	9	N	4	170	1			29
10	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	8043	3			N	-0-					29
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									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	7772	-0-	-3418	-0-	7753	3	19	9	N	17					30
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11849	3	39	9	N	35					65
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

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 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
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	98	1			11
10	4526	X	19	-0-	-4507	-0-	19	3			N	-0-					11
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									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 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
09	4380	X	2803	-0-	-1577	-0-	583	1	2151	3	N	63					155
							69	9									
10	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	620	1	3045	3	N	72	160	1			67
							79	9									
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									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 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
09	5010	X	524	-0-	-4486	-0-	524	3			N	-0-					103
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	4					107
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

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
09	2010	N	1422	-0-	-588	-0-	1360	3	62	9	N	56	1	8			172
10	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1415	3	102	9	N	93	171	1			94
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

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
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4975	3	46	9	N	42	2	8			216
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5861	3	13	9	N	12	175	1			53
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

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
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	265	1	4078	3	N	26					76
							29	9									
10	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	265	1	4172	3	N	11	68	1			19
							12	9									
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

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
09	1080	X	853	-0-	-227	-0-	853	3			N	-0-					18
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
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

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
09	4860	X	4409	-0-	-451	-0-	4405	3	4	9	N	4	1	8			16
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4727	3	18	9	N	16					32
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

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
09	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	390	1	2245	3	N	38					157
							42	9									
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	3	N	39					196
							43	9									
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									

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
09	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	847	1	4508	3	N	22					68
							24	9									
10	6200	X	5095	-0-	-1105	-0-	870	1	4195	3	N	27					95
							30	9									
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									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3241	3	N	35	169	1	1	8	29
							39	9									
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	93	1	3191	3	N	17					46
							19	9									
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									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

09	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2673	3	20	9	N	18					84
10	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2848	3	26	9	N	24					108
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

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
09	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					8
10	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2510	3	2	9	N	2					10
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

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
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3199	3	134	9	N	122	168	1			155
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3076	3	96	9	N	87					242
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

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
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6910	3	40	9	N	36	173	1			23
10	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7555	3	30	9	N	27					50
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

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
09	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3056	3	32	9	N	29					90
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3627	3	26	9	N	24					114
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									

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
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	363	1	3084	3	N	154	2	8			196
							169	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	365	1	3365	3	N	183	334	1			45
							201	9									
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									

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
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	3	N	39	156	1			28
							43	9									
10	1271	X	684	-0-	-587	-0-	101	1	560	3	N	21					49
							23	9									
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									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

09	6090	X	4459	-0-	-1631	-0-	4375	3	84	9	N	76	169	1			48
10	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5371	3	97	9	N	88					136
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

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2820	3	14	9	N	13	160	1			33
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3359	3	13	9	N	12					45
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

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2847	3	42	9	N	38	5	8			107
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	N	13	52	1			68
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

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	3	35	9	N	32	172	1	3	8	57
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	3	35	9	N	32					89
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

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

09	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3690	3	23	9	N	21					112
10	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3780	3	20	9	N	18					130
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

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
09	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	195	1			N	-0-					55
10	2170	X	888	-0-	-1282	-0-	858	1	30	9	N	27					82
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									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

09	8310	X	7038	-0-	-1272	-0-	7021	3	17	9	N	15	134	1			1
10	8587	X	6956	-0-	-1631	-0-	6953	3	3	9	N	3					4
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

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6761	3	12	9	N	11					124
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5905	3	1	9	N	1					125
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

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3009	3	12	9	N	11					139
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2894	3	18	9	N	16					155
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

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8289	3	205	9	N	186	166	1			118
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8948	3	224	9	N	204	162	1			160
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

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

09	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	245	1	5788	3	N	26					45
							29	9									
10	7409	X	5979	-0-	-1430	-0-	250	1	5694	3	N	32					77
							35	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	354	1	6216	3	N	72	173	1			79
							79	9									
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	370	1	6295	3	N	104	176	1			7
							114	9									
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									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	3	1	9	N	1	1	8			117
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	3	12	9	N	11					128
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

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					52
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	428	1	46	9	N	42					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 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
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	388	1	3158	3	N	3					90
							3	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	360	1	3946	3	N	11					101
							12	9									
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									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 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
09	5190	X	3698	-0-	-1492	-0-	3677	3	21	9	N	19					66
10	4557	X	3096	-0-	-1461	-0-	837	1	2241	3	N	16					82
							18	9									
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

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 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
09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	3320	3	22	9	N	20					74
10	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3514	3	18	9	N	16					90
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

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1074	3	37	9	N	34	171	1			6
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1225	3	26	9	N	24					30
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

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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					63
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1426	3	6	9	N	5					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4320	X	3442	-0-	-878	-0-	3429	3	13	9	N	12					106
10	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3623	3	11	9	N	10					116
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

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

09	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	436	1	2272	3	N	127	169	1			110
							140	9									
10	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	430	1	2905	3	N	122	168	1			64
							134	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	394	1	2249	3	N	23	5	8			72
							25	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	436	1	2516	3	N	13					85
							14	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	388	1	2031	3	N	24	1	8			97
							26	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	401	1	2234	3	N	26					123
							29	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4407	3	185	9	N	168					217
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4519	3	166	9	N	151	171	1			197
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4950	X	4535	-0-	-415	-0-	4523	3	12	9	N	11					40
10	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4729	3	17	9	N	15					55
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	293	1	3800	3	N	116	172	1			98
							128	9									
10	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	274	1	3009	3	N	73					171
							80	9									
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	287	1	2996	3	N	87	173	1			85
							96	9									
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	321	1	2966	3	N	118	171	1			32
							130	9									
01	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	350	1	2911	3	N	93					125
							102	9									
02	4089	X	3102	-0-	-987	-0-	320	1	2675	3	N	97	172	1			50
							107	9									

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
09	9330	X	8125	-0-	-1205	-0-	8114	3	11	9	N	10	139	1			3
10	9641	X	8030	-0-	-1611	-0-	8029	3	1	9	N	1					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
09	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	330	1	2428	3	N	42	170	1			7
							46	9									
10	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	304	1	2564	3	N	35					42
							39	9									
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									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

09	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	6054	3	8	9	N	7	44	1			73
10	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	5996	3	3	9	N	3					76
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

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

09	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	335	1	1845	3	N	91					160
							100	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	355	1	2383	3	N	46	101	1			105
							51	9									
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									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	668	1	4676	3	N	82					131
							90	9									
10	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	701	1	4601	3	N	66	174	1			23
							73	9									
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									

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
09	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	559	1	4077	3	N	57	168	1	8	8	61
							63	9									
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	554	1	5385	3	N	98					159
							108	9									
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									

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
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6555	3	11	9	N	10					128
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6653	3	2	9	N	2					130
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

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
09	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5423	3	68	9	N	62	170	1			82
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7344	3	110	9	N	100	164	1			18
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

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
09	7710	X	7002	-0-	-708	-0-	6979	3	23	9	N	21	1	8			120
10	7967	X	7066	-0-	-901	-0-	7041	3	25	9	N	23					143
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

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
09	7260	X	6878	-0-	-382	-0-	6867	3	11	9	N	10					29
10	7502	X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-					29
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

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
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2183	3	4	9	N	4					127
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	3	11	9	N	10					137
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

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
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	201	1	1946	3	N	29	154	1			39
							32	9									
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	193	1	1980	3	N	34					73
							37	9									
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									

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
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6073	3	62	9	N	56	1	8			131
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6227	3	24	9	N	22					153
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

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
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7169	3	42	9	N	38	173	1	1	8	29
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6909	3	44	9	N	40					69
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

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
09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14392	3	87	9	N	79					131
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11409	3	86	9	N	78	132	1			77
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

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
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	940	1	79	9	N	72	14	8			127
10	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	934	1	97	9	N	88	173	1			42
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

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
09	9210	X	8285	-0-	-925	-0-	8283	3	2	9	N	2					38
10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	8885	3	8	9	N	7					45
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

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
09	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	87	1	6722	3	N	109					182
							120	9									
10	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	150	1	5745	3	N	73	171	1			84
							80	9									
11	6690	X	6117	-0-	-573	-0-	179	1	5807	3	N	119	178	1			25
							131	9									
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	100	1	6756	3	N	117					142
							129	9									
01	7161	X	5876	-0-	-1285	-0-	148	1	5623	3	N	95	172	1			65
							105	9									
02	6699	X	5764	-0-	-935	-0-	153	1	5482	3	N	117	158	1			24
							129	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

09	11970	X	11137	-0-	-833	-0-	11075	3	62	9	N	56	173	1			35
10	12369	X	11375	-0-	-994	-0-	11314	3	61	9	N	55					90
11	11970	X	10979	-0-	-991	-0-	10899	3	80	9	N	73	126	1			37
12	12369	X	9131	-0-	-3238	-0-	28	1	9046	3	N	52					89
							57	9									
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

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

09	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	4207	3	1	9	N	1					158
10	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4030	3	4	9	N	4	155	1			7
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

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	513	1	5909	3	N	29					162
							32	9									
10	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	435	1	6190	3	N	29	172	1			19
							32	9									
11	6960	X	6570	-0-	-390	-0-	421	1	6107	3	N	38	54	1			3
							42	9									
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	262	1	7465	3	N	35					38
							39	9									
01	7192	X	6006	-0-	-1186	-0-	232	1	5748	3	N	24					62
							26	9									
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	224	1	6092	3	N	20	50	1			32
							22	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

09	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	77	1	6422	3	N	60	104	1			9
							66	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7440	3	21	9	N	19					28
11	6180	X	5827	-0-	-353	-0-	124	1	5686	3	N	15					43
							17	9									
12	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	121	1	5945	3	N	29	45	1			27
							32	9									
01	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	123	1	6054	3	N	62					89
							68	9									
02	6612	X	5722	-0-	-890	-0-	128	1	5538	3	N	51	39	1			101
							56	9									

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
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4912	3	131	9	N	119					197
10	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	4667	3	28	9	N	25	168	1			54
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

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 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
09	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	523	1	3250	3	N	19	61	1			85
							21	9									
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	620	1	3482	3	N	12					97
							13	9									
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									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	3	20	9	N	18					73
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1572	3	17	9	N	15					88
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

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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
09	7260	X	6015	-0-	-1245	-0-	5853	3	162	9	N	147	169	1			130
10	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6126	3	160	9	N	145	173	1			102
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

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5582	3	147	9	N	134	165	1			45
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5731	3	66	9	N	60					105
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 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
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	90	1	4824	3	N	81					145
							89	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	93	1	4791	3	N	87	171	1			61
							96	9									
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

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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	373	1	78	3	N	51					122
							56	9									
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	394	1	46	3	N	61	171	1			12
							67	9									
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

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
09	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	129	1	3697	3	N	60	162	1			74
							66	9									
10	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	139	1	3741	3	N	52					126
							57	9									
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									

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
09	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	600	1	2965	3	N	18	164	1	3	8	12
							20	9									
10	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	619	1	3094	3	N	13					25
							14	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	160	1	1688	3	N	48					109
							53	9									
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	167	1	1828	3	N	45					154
							50	9									
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									

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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1910	3	34	9	N	31	11	8			51
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	3	17	9	N	15					66
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

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
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					111
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

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
09	3090	X	90	-0-	-3000	-0-	90	1			N	-0-					97
10	3286	X	147	-0-	-3139	-0-	147	1			N	-0-					97
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

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
09	5490	X	1004	-0-	-4486	-0-	599	1	388	3	N	15					125
							17	9									
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	578	1	2984	3	N	52	117	1			60
							57	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	9660	X	6562	-0-	-3098	-0-	390	1	6172	3	N	-0-					93
10	9982	X	8973	-0-	-1009	-0-	160	1	8803	3	N	9					102
							10	9									
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

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
09	11280	X	11062	-0-	-218	-0-	11051	3	11	9	N	10					78
10	11656	X	11253	-0-	-403	-0-	11251	3	2	9	N	2					80
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
09	4830	X	3282	-0-	-1548	-0-	593	1	2666	3	N	21	116	1	7	8	19
							23	9									
10	4991	X	1686	-0-	-3305	-0-	620	1	1059	3	N	6					25
							7	9									
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

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
09	5520	X	4504	-0-	-1016	-0-	194	1	4229	3	N	74					94
							81	9									
10	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	249	1	3418	3	N	72					166
							79	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
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

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
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1688	3	62	9	N	56	166	1	1	8	83
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1647	3	80	9	N	73					156
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

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
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4566	3	51	9	N	46	169	1			45
10	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	36	1	3808	3	N	1					46
							1	9									
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

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
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1201	3	52	9	N	47	163	1	1	8	16
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1222	3	57	9	N	52					68
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

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
09	6000	X	1252	-0-	-4748	-0-	537	1	686	3	N	26					125
							29	9									
10	6138	X	1234	-0-	-4904	-0-	552	1	637	3	N	41					166
							45	9									
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									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8571	3	56	9	N	51					131
10	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9546	3	79	9	N	72	175	1			28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2359	-0-	-521	-0-	510	1	1678	3	N	155	7	8			173
							171	9									
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	530	1	1395	3	N	156	163	1			166
							172	9									
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									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

09	7320	X	6364	-0-	-956	-0-	182	1	6134	3	N	44	174	1			51
							48	9									
10	7564	X	6867	-0-	-697	-0-	152	1	6652	3	N	57					108
							63	9									
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									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

09	930	N	505	-0-	-425	-0-	448	1	57	9	N	52					90
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	414	1	58	9	N	53					143
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	405 116	1 9	6345	3	N	105					177
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	416 163	1 9	6427	3	N	148	167	1			158
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	405 146	1 9	6449	3	N	133	162	1			129
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	420 265	1 9	6922	3	N	241	331	1			39
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	403 172	1 9	5874	3	N	156	170	1			25
02	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	378 149	1 9	4595	3	N	135					160

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4953	3	9	9	N	8					57
10	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	5287	3	92	9	N	84	75	1			66
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

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
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	4206	3	54	9	N	49					139
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4538	3	51	9	N	46	151	1			34
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

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
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	357 131	1 9	4152	3	N	119	160	1			93
10	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	419 125	1 9	3815	3	N	114	173	1			34
11	4530	X	2415	-0-	-2115	-0-	425 77	1 9	1913	3	N	70					104
12	4681	X	1191	-0-	-3490	-0-	413 70	1 9	708	3	N	64	154	1			14
01	4681	X	2764	-0-	-1917	-0-	402 85	1 9	2277	3	N	77					91
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	378 160	1 9	4114	3	N	145	168	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	398	1	1615	3	N	54	165	1			101
							59	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	366	1	1696	3	N	88					189
							97	9									
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									

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
09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	599	1	2080	3	N	268					301
							295	9									
10	3100	N	3115	-0-	15	15	660	1	2068	3	N	352	517	1			136
							387	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3965	3	7	9	N	6	2	8			137
10	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4070	3	4	9	N	4					141
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

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
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	3	4	9	N	4					8
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	3	6	9	N	5					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8225	3	36	9	N	33					64
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8023	3	41	9	N	37					101
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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					31
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					31
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

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

09	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	6758	3	25	9	N	23					60
10	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	6983	3	45	9	N	41					101
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

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					21
10	329	X	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					21
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

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

09	8160	X	6452	-0-	-1708	-0-	230	1	6215	3	N	6					99
							7	9									
10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	229	1	5982	3	N	14					113
							15	9									
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									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

09	210	N	58	-0-	-152	-0-	46	3	12	9	N	11					43
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	3	15	9	N	14					57
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 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
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	435	1	5972	3	N	44					67
							48	9									
10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	425	1	3514	3	N	62					129
							68	9									
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									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

09	10470	X	9267	-0-	-1203	-0-	9212	3	55	9	N	50					138
10	11253	X	9971	-0-	-1282	-0-	9902	3	69	9	N	63	179	1			22
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

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

09	11670	X	10780	-0-	-890	-0-	10765	3	15	9	N	14					166
10	12059	X	10796	-0-	-1263	-0-	10778	3	18	9	N	16					182
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

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

09	450	N	362	-0-	-88	-0-	237	3	125	9	N	114	1	8			197
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	111	3	160	9	N	145	293	1	20	5	29
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

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					4
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					4
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

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5010	3	3	9	N	3					171
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					171
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	691	1	5449	3	N	237					267
							261	9									
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	621	1	5574	3	N	180	353	1			94
							198	9									
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									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	239	1	5552	3	N	144					266
							158	9									
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	185	1	6036	3	N	175	340	1			101
							193	9									
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									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
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

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3056	3	69	9	N	63					130
10	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3155	3	70	9	N	64	157	1			37
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

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					67
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	364	3	4	9	N	4	43	1			28
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4					32
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	3	41	9	N	37					69
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	104	3	14	9	N	13					82
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					7
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					7
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

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	3	21	9	N	19					127
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6	9	N	5					132
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

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
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-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	2528	-0-	-1702	-0-	2528	3			N	-0-					36
10	3751	X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	3			N	-0-					36
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

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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
09	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2104	3	77	9	N	70					109
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	13	1	2556	3	N	2					111
							2	9									
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	16	1	7030	3	N	4					130
							4	9									
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7728	3	22	9	N	20					150
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1889	3	120	9	N	109	4	8			144
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2219	3	111	9	N	101	159	1			86
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

09	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	13	1	5745	3	N	4					101
							4	9									
10	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6106	3			N	-0-					101
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					49
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-	23	1			26
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

09	6030	X	4899	-0-	-1131	-0-	4892	3	7	9	N	6	48	1			21
10	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4966	3	2	9	N	2					23
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

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5					127
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					127
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
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-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5019	3	47	9	N	43	2	8			100
10	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4654	3	32	9	N	29					129
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

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1738	3	59	9	N	54					114
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1782	3	68	9	N	62					176
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

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	3918	3	100	9	N	91	167	1			34
10	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4150	3	106	9	N	96					130
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									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

09	5550	X	3840	-0-	-1710	-0-	226	1	3564	3	N	45					108
							50	9									
10	5518	X	3511	-0-	-2007	-0-	203	1	3274	3	N	31					139
							34	9									
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									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4038	3	43	9	N	39					52
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4622	3	118	9	N	107					159
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	553	1	18	9	N	16					86
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	504	1	12	9	N	11					97
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

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
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-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					41
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
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

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					32
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					32
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

09	1890	N	1245	-0-	-645	-0-	1239	3	6	9	N	5					99
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

09	3000	N	-0-	-0-	-3000	46335					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	43235					N	-0-					-0-
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-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6688	3	103	9	N	94	170	1			105
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7483	3	107	9	N	97	168	1			34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	N	25					179
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6	175	1			10
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

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 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
09	1650	N	902	-0-	-748	-0-	390	1	508	3	N	4					79
							4	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	403	1	861	3	N	11					90
							12	9									
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									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 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
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	3	10	9	N	9					52
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	3	4	9	N	4					56
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

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	285	3	85	9	N	77					139
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	297	3	53	9	N	48	130	1			57
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

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
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	203	1	7235	3	N	136	164	1			120
							150	9									
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	187	1	7722	3	N	129	178	1			71
							142	9									
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	173	1	7270	3	N	149	168	1			52
							164	9									
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	166	1	7698	3	N	136	159	1			29
							150	9									
01	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	216	1	7083	3	N	91					120
							100	9									
02	7540	X	6993	-0-	-547	-0-	209	1	6661	3	N	112	171	1			61
							123	9									

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
09	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	71	1	9166	3	N	76					119
							84	9									
10	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	70	1	9715	3	N	74	143	1			50
							81	9									
11	9750	X	9738	-0-	-12	-0-	59	1	9606	3	N	66					116
							73	9									
12	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	70	1	9336	3	N	92	165	1			43
							101	9									
01	9858	X	7322	-0-	-2536	-0-	121	1	7162	3	N	35					78
							39	9									
02	9425	X	7563	-0-	-1862	-0-	144	1	7360	3	N	54					132
							59	9									

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
09	5790	X	644	-0-	-5146	-0-	322	1	237	3	N	77	163	1			70
							85	9									
10	5518	X	3418	-0-	-2100	-0-	431	1	2837	3	N	136					206
							150	9									
11	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	3984	3	119	9	N	108	177	1			137
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	384	1	2681	3	N	114	122	1			129
							125	9									
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	314	1	4059	3	N	130	166	1			93
							143	9									
02	3973	X	3526	-0-	-447	-0-	273	1	3141	3	N	102					195
							112	9									

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
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	317	1	4653	3	N	74					149
							81	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	392	1	4505	3	N	74	174	1			49
							81	9									
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	359	1	1560	3	N	133					182
							146	9									
12	3937	X	1395	-0-	-2542	-0-	327	1	978	3	N	82	162	1			102
							90	9									
01	3937	X	2251	-0-	-1686	-0-	343	1	1768	3	N	127					229
							140	9									
02	3683	X	2188	-0-	-1495	-0-	362	1	1684	3	N	129	173	1			185
							142	9									

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
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	493	1	1539	3	N	121	166	1			81
							133	9									
10	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	437	1	1520	3	N	82					163
							90	9									
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									

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
09	6720	X	4319	-0-	-2401	-0-	96	1	4190	3	N	30	168	1			41
							33	9									
10	6944	X	4839	-0-	-2105	-0-	154	1	4651	3	N	31					72
							34	9									
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									

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
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	468	1	9301	3	N	67					116
							74	9									
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	479	1	9687	3	N	69	168	1			17
							76	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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. 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
09	9510	X	9228	-0-		-282	-0-		170	1	9048	3	N	9					27
									10	9									
10	10199	X	8962	-0-		-1237	-0-		225	1	8729	3	N	7					34
									8	9									
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									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

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
09	5910	X	5264	-0-		-646	-0-		230	1	4968	3	N	60	151	1	1	8	47
									66	9									
10	6107	X	4752	-0-		-1355	-0-		227	1	4467	3	N	53					100
									58	9									
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									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

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
09	5370	X	4899	-0-		-471	-0-		4887	3	12	9	N	11					57
10	5630	X	5630	-0-		-0-	-0-		5609	3	21	9	N	19					76
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

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

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
09	8910	X	8163	-0-		-747	-0-		350	1	7782	3	N	28	1	8			79
									31	9									
10	9207	X	8470	-0-		-737	-0-		326	1	8110	3	N	31					110
									34	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7540	-0-	-650	-0-	7400	3	140	9	N	127	170	1			83
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	7966	3	120	9	N	109					192
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

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9389	-0-	-601	-0-	9366	3	23	9	N	21	1	8			46
10	10323	X	9748	-0-	-575	-0-	9724	3	24	9	N	22					68
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

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6174	-0-	-396	-0-	72	1	6083	3	N	17	2	8			99
							19	9									
10	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	119	1	6157	3	N	15					114
							17	9									
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									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6419	-0-	-721	-0-	6323	3	96	9	N	87					155
10	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	6876	3	61	9	N	55					210
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 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
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4505	3	105	9	N	95					182
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	3	90	9	N	82	169	1			95
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

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 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
09	12030	X	10588	-0-	-1442	-0-	10588	3			N	-0-					17
10	12431	X	10240	-0-	-2191	-0-	10229	3	11	9	N	10					27
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

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 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
09	1050	X	153	-0-	-897	-0-	151	1	2	9	N	2	1	8			22
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	14	1	5157	3	N	8					30
							9	9									
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

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6616	-0-	-1154	-0-	6576	3	40	9	N	36					73
10	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	6733	3	52	9	N	47					120
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

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 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
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	409	1	606	3	N	80	5	8			105
							88	9									
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	503	1	618	3	N	62					167
							68	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 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
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	345	1	653	3	N	22	1	8			132
							24	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	380	1	774	3	N	22	149	1			5
							24	9									
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									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5520	3	57	9	N	52					144
10	6231	X	5667	-0-	-564	-0-	5608	3	59	9	N	54	171	1			27
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

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	9	N	5					120
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6443	3	6	9	N	5					125
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

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

09	7860	X	7179	-0-	-681	-0-	7164	3	15	9	N	14	85	1			2
10	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	7172	3	2	9	N	2					4
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

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
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	63	1	5237	3	N	-0-					69
10	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	67	1	5714	3	N	4					73
							4	9									
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									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9370	3	8	9	N	7					154
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					154
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					95
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5508	3	107	9	N	97					134
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4470	3	112	9	N	102	159	1			77
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									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 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
09	900	N	613	-0-	-287	-0-	611	3	2	9	N	2					79
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	649	3	17	9	N	15					94
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

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 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
09	7950	X	7538	-0-	-412	-0-	359	1	7121	3	N	53					167
							58	9									
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	238	1	8146	3	N	72	170	1			69
							79	9									
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									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	633	1	2777	3	N	20					54
							22	9									
10	4805	X	2667	-0-	-2138	-0-	613	1	2028	3	N	24					78
							26	9									
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									

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. 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
09	8790	X	7189	-0-		-1601	-0-	294	1	6885	3	N	9					123
								10	9									
10	9083	X	8179	-0-		-904	-0-	367	1	7791	3	N	19	124	1			18
								21	9									
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									

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. 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
09	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-	393	1	4545	3	N	56	157	1			70
								62	9									
10	4743	X	2330	-0-		-2413	-0-	501	1	1795	3	N	31	50	1			51
								34	9									
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									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

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
09	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	516	1	3429	3	N	70	163	1			9
								77	9									
10	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	520	1	3363	3	N	69					78
								76	9									
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									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

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
09	3210	X	2710	-0-		-500	-0-	509	1	2151	3	N	45					170
								50	9									
10	3317	X	2152	-0-		-1165	-0-	520	1	1577	3	N	50	170	1			50
								55	9									
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									

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
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	640	1	836	3	N	83	162	1			71
							91	9									
10	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	688	1	643	3	N	82					153
							90	9									
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

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
09	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	167	1	5314	3	N	292	342	1	1	8	88
							321	9									
10	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	390	1	5119	3	N	288	322	1			54
							317	9									
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									

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
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	9005	3	64	9	N	58	1	8			149
10	9858	X	9541	-0-	-317	-0-	9471	3	70	9	N	64	150	1			63
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

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
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9248	3	77	9	N	70					130
10	9579	X	9386	-0-	-193	-0-	9297	3	89	9	N	81	150	1			61
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

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
09	4830	X	3288	-0-	-1542	-0-	370	1	2873	3	N	41					165
							45	9									
10	4991	X	2192	-0-	-2799	-0-	390	1	1757	3	N	41	172	1			34
							45	9									
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									

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
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					13
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6824	3	2	9	N	2					15
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

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
09	7560	X	7071	-0-	-489	-0-	7036	3	35	9	N	32	169	1			18
10	7719	X	7285	-0-	-434	-0-	7256	3	29	9	N	26					44
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

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
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					64
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-	42	1			22
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

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
09	9150	X	7542	-0-	-1608	-0-	326	1	7163	3	N	48	172	1	2	8	76
							53	9									
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	341	1	9330	3	N	80					156
							88	9									
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									

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
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8785	3	11	9	N	10					17
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	15	1	7771	3	N	-0-					17
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									

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. 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
09	4290	X	3499	-0-		-791	-0-	202	1	3252	3	N	41					147
								45	9									
10	4309	X	3629	-0-		-680	-0-	119	1	3463	3	N	43	160	1			30
								47	9									
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									

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. 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
09	3600	X	2695	-0-		-905	-0-	2691	3	4	9	N	4					75
10	3720	X	3277	-0-		-443	-0-	3257	3	20	9	N	18					93
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

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. 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
09	3210	X	2987	-0-		-223	-0-	76	1	2852	3	N	54					159
								59	9									
10	3317	X	2906	-0-		-411	-0-	64	1	2808	3	N	31	172	1			18
								34	9									
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									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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. 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
09	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-	463	1	5384	3	N	116	162	1	2	8	19
								128	9									
10	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-	467	1	6273	3	N	100					119
								110	9									
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									

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
09	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2112	3	24	9	N	22					152
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2112	3	34	9	N	31					183
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

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	417	1	1022	3	N	80	163	1	2	8	42
							88	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	407	1	1168	3	N	113					155
							124	9									
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									

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
09	720	N	430	-0-	-290	-0-	430	1			N	-0-					77
10	3100	N	5721	-0-	2621	2621	301	1	5304	3	N	105	175	1			7
							116	9									
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					103
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	676	1	36	9	N	33					136
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									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	3	1	9	N	1	1	8			115
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6178	3	52	9	N	47					162
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

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	297	1	1904	3	N	50					156
							55	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	3	N	33					189
							36	9									
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									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	200	-0-	-3130	-0-	182	1	18	9	N	16					34
10	3441	X	212	-0-	-3229	-0-	203	1	9	9	N	8					42
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									

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
09	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	16	1	3142	3	N	5	1	8			80
							6	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4039	3	3	9	N	3					83
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
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

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	6201	3	4	9	N	4					29
10	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6225	3	4	9	N	4					33
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

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

09	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7485	3	10	9	N	9					174
10	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7443	3	11	9	N	10	172	1			12
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

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

09	6330	X	5793	-0-	-537	-0-	5713	3	80	9	N	73					162
10	6727	X	6197	-0-	-530	-0-	6110	3	87	9	N	79	173	1			68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
02	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

09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	300	1	1170	3	N	35	2	8			178
							39	9									
10	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	307	1	1161	3	N	48	168	1			58
							53	9									
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									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	407	1	1677	3	N	44	165	1	5	8	44
							48	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	472	1	1916	3	N	51					95
							56	9									
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									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3653	3	81	9	N	74	2	8			186
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3402	3	68	9	N	62	164	1			84
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

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

09	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7608	3	231	9	N	210	169	1			115
10	8277	X	7980	-0-	-297	-0-	7740	3	240	9	N	218	176	1			157
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3360	X	2414	-0-	-946	-0-	400	1	1985	3	N	26	3	8			164
							29	9									
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	325	1	1894	3	N	21	156	1			29
							23	9									
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									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	433	1	5838	3	N	87	6	8			192
							96	9									
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	412	1	5769	3	N	98	164	1			126
							108	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

MO	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
09	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	105	1	5113	3	N	115					134
								127	9									
10	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	92	1	4872	3	N	117	165	1			86
								129	9									
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									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

MO	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
09	8190	X	7778	-0-		-412	-0-	7535	3	243	9	N	221	162	1			204
10	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	7952	3	277	9	N	252	326	1			130
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

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

MO	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
09	8040	X	6139	-0-		-1901	-0-	99	1	5894	3	N	133	172	1			142
								146	9									
10	7316	X	5680	-0-		-1636	-0-	125	1	5398	3	N	143	164	1			121
								157	9									
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									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	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
09	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	126	1	7535	3	N	87					217
								96	9									
10	8401	X	7101	-0-		-1300	-0-	156	1	6864	3	N	74	174	1			117
								81	9									
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									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

MO	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
09	709	N	709	-0-		-0-	-0-	567	1	142	9	N	129	168	1			107
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	586	1	25	9	N	23					130
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	243	1	9466	3	N	138	173	1			61
							152	9									
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	250	1	8185	3	N	105					166
							116	9									
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									

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
09	6900	X	4665	-0-	-2235	-0-	235	1	4415	3	N	14					131
							15	9									
10	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	52	1	6045	3	N	15					146
							17	9									
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									

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
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					145
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	540	3	41	9	N	37	138	1			44
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	410	1	1627	3	N	93	152	1			41
							102	9									
10	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	405	1	2093	3	N	87					128
							96	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 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
09	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	239	1	1498	3	N	59					96
							65	9									
10	2542	X	1300	-0-	-1242	-0-	218	1	1021	3	N	55					151
							61	9									
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									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

09	9360	X	8995	-0-	-365	-0-	8974	3	21	9	N	19					142
10	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	8931	3	37	9	N	34	163	1			13
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

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8185	3	1	9	N	1					110
10	9021	X	8591	-0-	-430	-0-	8587	3	4	9	N	4					114
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

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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

09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	200	1	1993	3	N	173	173	1			208
							190	9									
10	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	179	1	2476	3	N	171	164	1			215
							188	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 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
09	6330	X	4596	-0-	-1734	-0-	179	1	4377	3	N	36					125
							40	9									
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	147	1	4876	3	N	38					163
							42	9									
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									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	96	1	3596	3	N	61					131
							67	9									
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3346	3	N	52					183
							57	9									
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									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1569	3	151	9	N	137	171	1	1	8	86
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96	164	1			18
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

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	3794	-0-	-946	-0-	3792	3	2	9	N	2					150
10	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	4043	3	7	9	N	6					156
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6673	3	19	9	N	17	1	8			130
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7493	3	34	9	N	31	145	1			16
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

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					14
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					14
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

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	298	1	4505	3	N	21					143
							23	9									
10	5053	X	3589	-0-	-1464	-0-	373	1	3185	3	N	28	166	1			5
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	433 89	1 9	2817	3	N	81					191
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	542 6	1 9	3003	3	N	5	162	1			34
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	539 18	1 9	2738	3	N	16					50
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555 35	1 9	2736	3	N	32					82
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	506 35	1 9	2720	3	N	32					114
02	3074	X	2874	-0-	-200	-0-	446 33	1 9	2395	3	N	30					144

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	25	-0-	-2975	65366	25	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	20	-0-	-3080	62286	20	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	380 58	1 9	3463	3	N	53	163	1			34
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	394 52	1 9	4173	3	N	47	29	1			52
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	380 47	1 9	2849	3	N	43					95
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	394 64	1 9	3583	3	N	58	124	1			29
01	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	344	1	23	9	N	21					50
02	3132	X	1552	-0-	-1580	-0-	360 39	1 9	1153	3	N	35					85

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
09	6780	X	6078	-0-	-702	-0-	126 29	1 9	5923	3	N	26					173
10	7006	X	6071	-0-	-935	-0-	128 9	1 9	5934	3	N	8	161	1			20
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	127 61	1 9	5848	3	N	55					75
12	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	118 37	1 9	5951	3	N	34	49	1			60
01	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	126 47	1 9	5851	3	N	43					103
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	115 36	1 9	6360	3	N	33					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	93	1	5205	3	N	15					164
							17	9									
10	5859	X	4531	-0-	-1328	-0-	97	1	4432	3	N	2	137	1			29
							2	9									
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									

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
09	9120	X	7160	-0-	-1960	-0-	58	1	7058	3	N	40					72
							44	9									
10	9424	X	9244	-0-	-180	-0-	36	1	9136	3	N	65	43	1			94
							72	9									
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	150	1	4623	3	N	62					194
							68	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	159	1	5057	3	N	65	169	1			90
							72	9									
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									

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
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	347	1	3723	3	N	71					115
							78	9									
10	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	364	1	3719	3	N	56	161	1			10
							62	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 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
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5207	3	26	9	N	24					53
10	5952	X	4698	-0-	-1254	-0-	4679	3	19	9	N	17					70
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

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 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
09	7230	X	5595	-0-	-1635	-0-	5573	3	22	9	N	20					49
10	7471	X	4815	-0-	-2656	-0-	4798	3	17	9	N	15					64
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

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 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
09	9000	X	8999	-0-	-1	-0-	8974	3	25	9	N	23					97
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	9074	3	66	9	N	60					157
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

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 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
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	463	1	3819	3	N	76					176
							84	9									
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	470	1	3788	3	N	40	173	1			43
							44	9									
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									

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
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	26	1	5482	3	N	18	167	1	1	8	15
							20	9									
10	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	22	1	5141	3	N	11					26
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	6570	X	4179	-0-	-2391	-0-	4168	3	11	9	N	10					79
10	5673	X	4197	-0-	-1476	-0-	4174	3	23	9	N	21	61	1			39
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

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

09	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	35	1	1762	3	N	1	1	8			182
							1	9									
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	254	1	2778	3	N	8	121	1	41	5	28
							9	9									
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									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

09	5820	X	3585	-0-	-2235	-0-	51	1	3532	3	N	2	1	8			139
							2	9									
10	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	186	1	5672	3	N	11	44	1			106
							12	9									
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									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

09	1110	X	581	-0-	-529	-0-	527	1	54	9	N	49					95
10	1147	X	764	-0-	-383	-0-	584	1	138	3	N	38	124	1			9
							42	9									
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									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					59
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					59
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4651	-0-	-1319	-0-	218	1	4407	3	N	24	1	8			107
							26	9									
10	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	269	1	5167	3	N	12					119
							13	9									
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									

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
09	10800	X	10114	-0-	-686	-0-	9875	3	239	9	N	217	170	1			259
10	11160	X	10468	-0-	-692	-0-	10200	3	268	9	N	244	341	1			162
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	575	1	1430	3	N	44	174	1			84
							48	9									
10	2697	X	835	-0-	-1862	-0-	381	1	426	3	N	25					109
							28	9									
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

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 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
09	750	N	437	-0-	-313	-0-	419	3	18	9	N	16	1	8			31
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	390	3	14	9	N	13					44
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

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1013	-0-	-1447	-0-	489	1	510	3	N	13					31
							14	9									
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4149	3	N	13					44
							14	9									
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									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 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
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	445	1	2597	3	N	146	159	1			3
							161	9									
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	384	1	1988	3	N	17					20
							19	9									
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									

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
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4938	3	28	9	N	25					136
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	3	21	9	N	19	145	1			10
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

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2919	3	21	9	N	19	1	8			59
10	2821	X	935	-0-	-1886	-0-	928	3	7	9	N	6					65
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

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1101	3	32	9	N	29					154
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1006	3	21	9	N	19					173
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

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	3	15	9	N	14					52
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1007	3	14	9	N	13					65
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11340	X	11140	-0-	-200	-0-	11004	3	136	9	N	124	165	1			142
10	11563	X	10980	-0-	-583	-0-	10849	3	131	9	N	119	156	1			105
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

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

09	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	9994	3	13	9	N	12					46
10	11563	X	10307	-0-	-1256	-0-	10284	3	23	9	N	21					67
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

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	354	1	2564	3	N	70					142
							77	9									
10	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	360	1	2488	3	N	84	171	1			55
							92	9									
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									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	516	1	1858	3	N	116					165
							128	9									
10	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	482	1	1675	3	N	114	167	1			112
							125	9									
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									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					47
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

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 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
09	1230	X	406	-0-	-824	-0-	406	3			N	-0-					183
10	1271	X	96	-0-	-1175	-0-	96	3			N	-0-					183
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									

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
09	8220	X	6266	-0-	-1954	-0-	138	1	5874	3	N	231	160	1			223
							254	9									
10	7657	X	6756	-0-	-901	-0-	138	1	6353	3	N	241	338	1			126
							265	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	5490	X	4300	-0-	-1190	-0-	141	1	4129	3	N	27					167
							30	9									
10	5177	X	4585	-0-	-592	-0-	150	1	4404	3	N	28	167	1			28
							31	9									
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									

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
09	4680	X	3199	-0-	-1481	-0-	324	1	2847	3	N	25					66
							28	9									
10	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	313	1	3663	3	N	27					93
							30	9									
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									

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
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	238	1	3252	3	N	32					111
							35	9									
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	215	1	2758	3	N	27	95	1			43
							30	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	776	3	57	9	N	52	2	8			78
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	837	3	57	9	N	52					130
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

09	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	344	1	3105	3	N	32					100
							35	9									
10	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	373	1	3395	3	N	32					132
							35	9									
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	361	1	3485	3	N	38					170
							42	9									
12	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	296	1	1997	3	N	29	159	1			40
							32	9									
01	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	314	1	1734	3	N	31					71
							34	9									
02	3712	X	2802	-0-	-910	-0-	216	1	2549	3	N	34					105
							37	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	N	31					64
							34	9									
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	95	1	4331	3	N	37					101
							41	9									
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	91	1	4166	3	N	43					144
							47	9									
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	75	1	3797	3	N	45	163	1			26
							50	9									
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	3	N	48					74
							53	9									
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	68	1	3499	3	N	41					115
							45	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

09	5700	X	4606	-0-	-1094	-0-	160	1	4420	3	N	24					49
							26	9									
10	5890	X	4765	-0-	-1125	-0-	164	1	4573	3	N	25					74
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	139	1	5036	3	N	16					142
								18	9									
10	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	145	1	4239	3	N	12					154
								13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	12240	3	17	9	N	15	4	8			53
10	13707	X	13707	-0-		-0-	-0-	13701	3	6	9	N	5					58
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	293	1	4809	3	N	6					17
								7	9									
10	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	341	1	4736	3	N	130					147
								143	9									
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									

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. 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
09	3450	X	1272	-0-		-2178	-0-	656	1	615	3	N	1					96
								1	9									
10	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	642	1	5444	3	N	3					99
								3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

MO	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
09	4020	X	3427	-0-		-593	-0-	593	1	2808	3	N	24					66
								26	9									
10	4154	X	3570	-0-		-584	-0-	620	1	2929	3	N	19					85
								21	9									
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									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

MO	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
09	6049	X	6049	-0-		-0-	-0-	215	1	5793	3	N	37					45
								41	9									
10	6343	X	6343	-0-		-0-	-0-	207	1	6034	3	N	93					138
								102	9									
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									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

MO	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
09	6720	X	633	-0-		-6087	-0-	514	1	74	3	N	41	167	1			31
								45	9									
10	6944	X	1937	-0-		-5007	-0-	579	1	1262	3	N	87					118
								96	9									
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									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

MO	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
09	8681	X	8681	-0-		-0-	-0-	8652	3	29	9	N	26	177	1			31
10	8664	X	8664	-0-		-0-	-0-	8616	3	48	9	N	44					75
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									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

MO	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
09	9960	X	9458	-0-		-502	-0-	9359	3	99	9	N	90	44	1	1	8	77
10	10292	X	9694	-0-		-598	-0-	9592	3	102	9	N	93					170
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10590	X	9422	-0-	-1168	-0-	9394	3	28	9	N	25	174	1			7
10	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9933	3	33	9	N	30					37
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

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9517	3	141	9	N	128	1	8			153
10	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	9686	3	131	9	N	119	164	1			108
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

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	76	1	5980	3	N	177	175	1			185
							195	9									
10	7874	X	7017	-0-	-857	-0-	87	1	6742	3	N	171	161	1			195
							188	9									
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									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					7
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	649	1	1807	3	N	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	4860	X	3231	-0-	-1629	-0-	268	1	2516	3	N	406	330	1			182
							447	9									
10	5022	X	3344	-0-	-1678	-0-	260	1	2766	3	N	289	340	1			131
							318	9									
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									

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
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	373	1	3718	3	N	172	174	1			61
							189	9									
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	395	1	3856	3	N	119	154	1			26
							131	9									
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									

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
09	2400	X	383	-0-	-2017	-0-	375	1	8	9	N	7	88	1			3
10	2480	X	428	-0-	-2052	-0-	426	1	2	9	N	2					5
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

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
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	338	1	2641	3	N	444	507	1			189
							488	9									
10	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	344	1	2512	3	N	470	512	1			147
							517	9									
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									

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. (I) GAS 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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	439	1	1636	3	N	58					74
							64	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	365	1	2023	3	N	64					138
							70	9									
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									

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. (I) GAS 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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1	1	6844	3	N	20	160	1			1
							22	9									
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7693	3	35	9	N	32					33
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									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	1272	-0-	-6948	-0-	1271	3	1	9	N	1					88
10	8494	X	570	-0-	-7924	-0-	569	3	1	9	N	1					89
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

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. (I) GAS 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	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	160	1	5233	3	N	55	169	1			24
							61	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	255	1	3864	3	N	50					74
							55	9									
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									

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

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
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	334	1	2472	3	N	379	341	1			93
							417	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	355	1	2165	3	N	370	174	1			289
							407	9									
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									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

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
09	4440	X	3093	-0-	-1347	-0-	241	1	2490	3	N	329	176	1			316
							362	9									
10	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	264	1	2646	3	N	361	500	1			177
							397	9									
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									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

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
09	6360	X	4248	-0-	-2112	-0-	266	1	3847	3	N	123	170	1			117
							135	9									
10	6572	X	5120	-0-	-1452	-0-	214	1	4715	3	N	174	171	1			120
							191	9									
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									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

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
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	81	1	6041	3	N	43					100
							47	9									
10	5394	X	4054	-0-	-1340	-0-	205	1	3819	3	N	27					127
							30	9									
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									

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. (I) GAS 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	5250	X	4476	-0-	-774	-0-	4474	3	2	9	N	2					55
10	5363	X	3758	-0-	-1605	-0-	3754	3	4	9	N	4					59
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									

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. (I) GAS 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	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	483	1	526	3	N	-0-					69
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	492	1	2397	3	N	-0-					69
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

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. (I) GAS 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	6240	X	5065	-0-	-1175	-0-	577	1	4482	3	N	5					34
							6	9									
10	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	554	1	4388	3	N	82					116
							90	9									
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									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 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
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	257	1	4990	3	N	32	7	8			119
							35	9									
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	261	1	5372	3	N	29					148
							32	9									
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									

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
09	9210	X	6866	-0-	-2344	-0-	133	1	6729	3	N	4	4	8			150
							4	9									
10	7998	X	6356	-0-	-1642	-0-	142	1	6214	3	N	-0-					150
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									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 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
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8954	3	2	9	N	2	1	8			125
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11084	3	6	9	N	5					130
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

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2720	-0-	-880	-0-	270	1	2410	3	N	36					119
							40	9									
10	4433	X	2085	-0-	-2348	-0-	242	1	1831	3	N	11					130
							12	9									
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									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8560	3	112	9	N	102	1	8			135
10	8587	X	2328	-0-	-6259	-0-	2311	3	17	9	N	15					150
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									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	318	1	5707	3	N	58	161	1			19
							64	9									
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	229	1	7595	3	N	69					88
							76	9									
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									

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
09	6030	X	3516	-0-	-2514	-0-	3490	3	26	9	N	24					137
10	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	3386	3	22	9	N	20					157
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

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
09	6780	X	4087	-0-	-2693	-0-	360	1	3671	3	N	51	165	1			39
							56	9									
10	7006	X	3835	-0-	-3171	-0-	387	1	3390	3	N	53					92
							58	9									
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									

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
09	5340	X	3974	-0-	-1366	-0-	354	1	3452	3	N	153	166	1			202
							168	9									
10	6727	X	4538	-0-	-2189	-0-	350	1	4026	3	N	147	178	1			171
							162	9									
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									

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
09	7110	X	1455	-0-	-5655	-0-	242	1	1200	3	N	12					84
							13	9									
10	7347	X	3222	-0-	-4125	-0-	325	1	2857	3	N	36	104	1			16
							40	9									
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									

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
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9798	3	12	9	N	11					119
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9840	3	10	9	N	9					128
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

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
09	6990	X	6548	-0-	-442	-0-	6	1	6454	3	N	80	167	1			83
							88	9									
10	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	14	1	6611	3	N	82					165
							90	9									
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									

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
09	5970	X	5244	-0-	-726	-0-	5209	3	35	9	N	32	176	1			19
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5482	3	25	9	N	23					42
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									

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
09	4620	X	194	-0-	-4426	-0-	191	1	3	9	N	3					32
10	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	5	3			N	-0-					32
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									

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
09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	423	1	5874	3	N	70	165	1	2	8	23
							77	9									
10	6944	X	6266	-0-	-678	-0-	457	1	5730	3	N	72					95
							79	9									
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									

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
09	7950	X	6813	-0-	-1137	-0-	6697	3	116	9	N	105	172	1	1	8	77
10	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	6888	3	149	9	N	135	175	1			37
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

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
09	7470	X	5591	-0-	-1879	-0-	192	1	5313	3	N	78	252	1			20
							86	9									
10	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	194	1	6543	3	N	69					89
							76	9									
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									

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
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	294	1	5617	3	N	96	169	1			76
							106	9									
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	N	81					157
							89	9									
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									

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
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4844	3	61	9	N	55					209
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	3	72	9	N	65	162	1			112
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

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
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	172	1	5779	3	N	23					141
							25	9									
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	136	1	6985	3	N	27	131	1			37
							30	9									
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									

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
09	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	570	1	2605	3	N	101	162	1			64
							111	9									
10	4619	X	1983	-0-	-2636	-0-	400	1	1448	3	N	123					187
							135	9									
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									

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
09	6450	X	3774	-0-	-2676	-0-	192	1	3582	3	N	-0-					120
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	205	1	4180	3	N	52					172
							57	9									
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									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1560	N	949	-0-	-611	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	781	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	326	1	6167	3	N	73					150
							80	9									
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	450	1	5493	3	N	84	172	1			62
							92	9									
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	142	1	6059	3	N	103					165
							113	9									
12	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	144	1	6259	3	N	107	170	1			102
							118	9									
01	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	140	1	6183	3	N	114	166	1			50
							125	9									
02	6351	X	5878	-0-	-473	-0-	135	1	5631	3	N	102					152
							112	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	2	65	9	N	59	145	1			49
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	191	2	55	9	N	50					99
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	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					228

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
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-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	227	1	5695	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	249	1	6335	2	N	-0-					-0-
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-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
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-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

09	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6153	-0-	-87	-0-	300	1	5853	2	N	-0-					125
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	310	1	6035	2	N	26					151
							29	9									
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	1631	-0-	-4459	-0-	63	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	1599	-0-	-4632	-0-	61	1	1538	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4935	-0-	-1005	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3795	-0-	-2436	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	11097	-0-	-333	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2430	N	614	-0-	-1816	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
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-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

09	10200	X	9508	-0-	-692	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					-0-
10	3072	N	3018	-0-	-54	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

09	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
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-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

09	12990	X	12363	-0-	-627	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					13
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					13
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

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
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2231	3			N	-0-					37
10	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2425	3			N	-0-					37
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4620	X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	X	655	-0-	-1805	-0-	655	3			Y	-0-					61
10	3596	X	968	-0-	-2628	-0-	968	3			Y	-0-					61
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	3			Y	-0-					61
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					62
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					62
*02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					62

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 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
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 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
09	3210	X	2412	-0-	-798	-0-	2412	3			Y	-0-					20
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					20
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

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 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
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
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-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 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
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 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
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					34
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2789	3	9	9	Y	8					141
10	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2543	3	3	9	Y	3					144
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	3	14	9	Y	13					157
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	Y	16					173
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	Y	19					192
*02	2900	N	2987	-0-	87	87	2780	3	207	9	Y	188	180	1			200

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

09	3840	X	3812	-0-	-28	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
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-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

09	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

09	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

09	630	X	407	-0-	-223	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	589	X	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

09	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4548	-0-	-2055	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8040	X	6163	-0-	-1877	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6820	-0-	-1426	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3626	3	128	9	Y	116					116
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	3	6	9	Y	5					121
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

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
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					86
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					86
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12030	X	11217	-0-	-813	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

09	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
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-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

09	6660	X	6175	-0-	-485	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
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-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

09	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
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-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

09	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	3	15	9	N	14					53
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	3	11	9	N	10					63
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

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
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

09	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
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-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

09	3480	X	2931	-0-	-549	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
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-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	3			N	-0-					-0-
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	2674	-0-	-1166	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	2943	-0-	-1955	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	3	6	9	N	5					29
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2664	3	8	9	N	7					36
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

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
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	2490	3			N	-0-					55
10	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2329	3			N	-0-					55
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

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
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	3	9	9	Y	8					27
10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2472	3	10	9	Y	9					36
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	Y	12					48
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	Y	14					62
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	Y	14					76
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3	17	9	Y	15	41	1			50

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
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					78
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					78
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	3			Y	-0-					78
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					78
01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	3			Y	-0-					78
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					78

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
09	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	5999	2			N	-0-					35
10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6019	2	69	9	N	63	91	1			7
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

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
09	4110	X	3521	-0-	-589	-0-	3512	3	9	9	Y	8					61
10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3650	3	9	9	Y	8					69
11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3572	3	15	9	Y	14					83
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3722	3	19	9	Y	17					100
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3740	3	19	9	Y	17					117
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					127

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
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5084	3	12	9	Y	11					37
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6092	3	22	9	Y	20					57
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3776	3	26	9	Y	24					81
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4369	3	26	9	Y	24					105
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5343	3	26	9	Y	24					129
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	22	9	Y	20					149

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
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3409	-0-	-431	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
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-

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
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	Y	1	135	1			12
*10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1533	3	7	9	Y	6					18
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	3	6	9	Y	5					23
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	Y	6					29
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1249	3	9	9	Y	8					37
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	Y	5					42

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
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-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-

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
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6823	-0-	-493	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7350	X	6955	-0-	-395	-0-	6909	3	46	9	N	42					142
10	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	7029	3	51	9	N	46					188
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

09	6870	X	4497	-0-	-2373	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4213	-0-	-2328	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

09	6330	X	6246	-0-	-84	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

09	3000	N	3188	-0-	188	794	3188	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	3296	-0-	-794	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
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-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	3	1	9	N	1					68
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					71
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7680	X	7381	-0-	-299	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7218	-0-	-718	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

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
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4323	3	1	9	N	1					17
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4346	3	3	9	N	3					20
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

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	3			Y	-0-					40
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3868	3	9	9	Y	8					48
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4046	3	19	9	Y	17					65
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	Y	1					66
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	Y	6					72
02	3625	X	3528	-0-	-97	-0-	3528	3			Y	-0-					72

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
09	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1590	X	1154	-0-	-436	-0-	1139	3	15	9	N	14					138
10	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1165	3	8	9	N	7	105	1			40
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

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
09	6360	X	4942	-0-	-1418	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6120	X	5083	-0-	-1037	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5392	-0-	-932	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5910	X	4624	-0-	-1286	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5351	-0-	-415	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	2250	X	1754	-0-	-496	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	583	-0-	-1680	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

09	3000	X	1725	-0-	-1275	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
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-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1813	-0-	-1628	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
02	3219	X	1710	-0-	-1509	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

09	3060	X	1364	-0-	-1696	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
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-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

09	3900	X	1573	-0-	-2327	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	4065	-0-	1165	2130	4065	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

09	3000	N	3042	-0-	42	187	3036	3	6	9	N	5					25
10	3100	N	3186	-0-	86	273	3183	3	3	9	N	3					28
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

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					134
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					134
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

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
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4680	X	4071	-0-	-609	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3724	3	30	9	N	27					112
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3784	3	18	9	N	16					128
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					86
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2056	3	50	9	N	45					131
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

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
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3570	X	3565	-0-	-5	-0-	3565	3			Y	-0-					99
10	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3541	3	7	9	Y	6					105
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3361	3	11	9	Y	10					115
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	3	15	9	Y	14					129
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3363	3	10	9	Y	9					138
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					138

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
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7080	X	6652	-0-	-428	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10020	X	9842	-0-	-178	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1018	-0-	-902	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1297	-0-	-935	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 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
09	18421	X	4400	-0-	-14021	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 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
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 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
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	Y	10					133
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	Y	5					138
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					152
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	3	14	9	Y	13					165
01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1994	3	15	9	Y	14					179
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4					183

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
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	3	2	9	Y	2					56
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					58
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1557	3	4	9	Y	4					62
12	3100	N	3837	-0-	737	737	3830	3	7	9	Y	6					68
01	3100	N	3208	-0-	108	845	3202	3	6	9	Y	5					73
*02	2900	N	3230	-0-	330	1175	3230	3			Y	-0-					73

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
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	8850	X	8739	-0-	-111	-0-	8739	3			N	-0-					16
10	9052	X	8802	-0-	-250	-0-	8802	3			N	-0-					16
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

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
09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3519	3	2	9	Y	2					45
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	3	4	9	Y	4					49
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	Y	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

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4770	X	4166	-0-	-604	-0-	4165	3	1	9	Y	1	54	1			15
10	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	4342	3			Y	-0-					15
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

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
09	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3496	-0-	-13	-0-	3496	3			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	3	7	9	Y	6					97
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					97
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					97
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	Y	6					103
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	3	9	9	Y	8					111
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	3	10	9	Y	9					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	X	565	-0-	-1115	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	8910	X	8623	-0-	-287	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

09	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

09	7860	X	7652	-0-	-208	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

09	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
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-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 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
09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

09	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
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-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2737	3	76	9	Y	69					69
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					94
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					94
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

09	10680	X	9521	-0-	-1159	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9799	-0-	-1113	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
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-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	5400	X	5021	-0-	-379	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2466	3	11	9	N	10					85
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3412	3	11	9	N	10					95
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

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
09	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	3084	-0-	-966	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

09	6330	X	6046	-0-	-284	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

09	11190	X	10395	-0-	-795	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10528	-0-	-1035	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

09	14B2	EXT	5464	-0-	5464	70716	5464	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3614	-0-	3614	74330	3614	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

09	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	3655	3			N	-0-					2
10	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					2
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

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	2849	3			N	-0-					25
10	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3021	3	2	9	N	2					27
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

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

09	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 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
09	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 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
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
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-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 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
09	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 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
09	7230	X	5141	-0-	-2089	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 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
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2876	3	34	9	Y	31					103
10	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2368	3	28	9	Y	25					128
11	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	1998	3	19	9	Y	17					145
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2626	3	40	9	Y	36	141	1			40
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2610	3	35	9	Y	32					72
*02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	Y	26					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4431	3	14	9	Y	13					108
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4738	3	21	9	Y	19					127
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4269	3	28	9	Y	25					152
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	Y	28	155	1			25
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4714	3	34	9	Y	31					56
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	3	36	9	Y	33					89

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
09	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6420	X	6366	-0-	-54	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5926	-0-	-708	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	X	652	-0-	-1298	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2070	X	250	-0-	-1820	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	440	-0-	-2443	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	3	2	9	N	2					111
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5987	3	2	9	N	2					113
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

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
09	6060	X	4010	-0-	-2050	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3996	-0-	-2266	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					38
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					38
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2259	3	25	9	Y	23	61	1			-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-

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
09	6300	X	5348	-0-	-952	-0-	5348	3			Y	-0-					52
10	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	5259	3	10	9	Y	9					61
11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5803	3	21	9	Y	19					80
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5597	3	24	9	Y	22					102
01	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5463	3	23	9	Y	21					123
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	4999	3	24	9	Y	22	115	1			30

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 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
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 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
09	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 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
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 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
09	6270	X	3490	-0-	-2780	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
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-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 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
09	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12840	X	11977	-0-	-863	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12265	-0-	-848	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	750	-0-	-1172	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	577	-0-	-1283	-0-	577	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7740	X	3210	-0-	-4530	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	3519	-0-	-4479	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3780	X	1462	-0-	-2318	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	35	-0-	-3871	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

09	9600	X	8507	-0-	-1093	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9243	-0-	-677	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1087	-0-	-1424	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6					52
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19					71
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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 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
09	6810	X	6131	-0-	-679	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6050	-0-	-1018	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 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
09	6120	X	5458	-0-	-662	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
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-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 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
09	4680	X	3689	-0-	-991	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3972	-0-	-740	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 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
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
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-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 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
09	2040	X	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

09	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3283	-0-	-1057	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					8
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					8
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

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3026	3	11	9	Y	10					39
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3039	3	11	9	Y	10					49
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

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
09	7440	X	6727	-0-	-713	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7010	-0-	-678	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7380	X	4025	-0-	-3355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	2806	-0-	-4851	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	X	1930	-0-	-530	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	3851	-0-	-559	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3783	-0-	-774	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5160	X	3668	-0-	-1492	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	3926	-0-	-1995	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	X	1754	-0-	-736	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	2064	-0-	-3237	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5880	X	4398	-0-	-1482	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4272	-0-	-1370	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

09	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

09	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
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-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

09	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			Y	-0-					83
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			Y	-0-					83
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

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

09	6600	X	6466	-0-	-134	-0-	6466	3			N	-0-					2
10	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	6489	3			N	-0-					2
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

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

09	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

09	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2744	3	1	9	Y	1	48	1			56
*10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2690	3	2	9	Y	2					58
*11	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	2621	3	13	9	Y	12					70
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2727	3	14	9	Y	13					83
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	3	17	9	Y	15					98
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	Y	13					111

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

09	4380	X	3854	-0-	-526	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
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-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

09	6930	X	6555	-0-	-375	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
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-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

09	7500	X	6931	-0-	-569	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6791	-0-	-742	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	2295	-0-	-975	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					25
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					25
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

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
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9330	X	8912	-0-	-418	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
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-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

09	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	3			Y	-0-					50
10	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	3			Y	-0-					50
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

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

09	8670	X	8604	-0-	-66	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8911	-0-	-17	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

09	5790	X	4200	-0-	-1590	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

09	4770	X	3991	-0-	-779	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4029	-0-	-900	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
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-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

09	9240	X	8992	-0-	-248	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9156	-0-	-392	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
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-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

09	5070	X	3217	-0-	-1853	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

09	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8460	X	7456	-0-	-1004	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8249	-0-	-493	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	3273	-0-	-3175	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					56
10	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	3			N	-0-					56
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

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
09	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	7491	-0-	-1096	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8010	X	6739	-0-	-1271	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7029	-0-	-1248	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3930	X	3407	-0-	-523	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	3809	-0-	-1021	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	63223	X	7328	-0-	-55895	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

09	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
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-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

09	6330	X	5952	-0-	-378	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5144	-0-	-1242	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
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-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

09	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

09	2550	X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	27	-0-	-2608	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

09	7200	X	7044	-0-	-156	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6935	-0-	-350	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	X	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1740	X	1006	-0-	-734	-0-	1006	3			Y	-0-					78
10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					78
*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

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
09	7290	X	7093	-0-	-197	-0-	7069	3	24	9	Y	22					87
*10	7595	X	7139	-0-	-456	-0-	7107	3	32	9	Y	29	78	1			38
*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

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
09	9900	X	8929	-0-	-971	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6778	-0-	-3359	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

09	6390	X	5733	-0-	-657	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5566	-0-	-696	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	165	-0-	-4795	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

09	11070	X	10591	-0-	-479	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10286	-0-	-1091	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
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-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

09	4440	X	3412	-0-	-1028	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
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-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3390	3	29	9	N	26	166	1			28
10	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3417	3	34	9	N	31					59
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

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

09	6480	X	4972	-0-	-1508	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6005	-0-	-1249	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

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

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

09	14B2 EXT		5689	-0-	5689	57163	5689	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4900	-0-	4900	62063	4900	2			N	-0-					-0-
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-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	6948	-0-	-1980	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1479	-0-	-2303	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5315	-0-	-685	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	9137	-0-	-103	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8002	-0-	-1701	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
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-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

09	14B2 EXT		13612	-0-	13612	37618	13612	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11481	-0-	11481	49099	11481	2			N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

09	10950	X	9576	-0-	-1374	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	1458	-0-	-2412	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	6025	-0-	-2375	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7300	-0-	-1380	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	4048	-0-	-2	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

09	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

09	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7286	-0-	-1363	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

09	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2166	3	6	9	N	5					33
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	3	7	9	N	6					39
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

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					3
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					3
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					3
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					3
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			Y	-0-					3
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	3			Y	-0-					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					2
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4890	X	4073	-0-	-817	-0-	4073	3			N	-0-					50
10	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	4013	3			N	-0-					50
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
	REESE, J. MURIEL				WELL #: 1	RRCID -> 246127						COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6601		PERF. 7023 - 8826
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HICKEY, BILLY				WELL #: 7	RRCID -> 246136						COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6674 - 8880
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
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-
	BEDINGER-NORTH				WELL #: 4	RRCID -> 246138						COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6625 - 9228
09	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	2259	3			Y	-0-					3
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1844	3	25	9	Y	23					26
11	2610	X	1939	-0-	-671	-0-	1939	3			Y	-0-					26
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					26
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					26
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					26
	RIVE ENTERPRISES				WELL #: 3	RRCID -> 246155						COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 6473		PERF. 6800 - 8485
09	4980	X	2132	-0-	-2848	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	1334	-0-	-3812	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-
	FRAZIER, RICKY				WELL #: 3	RRCID -> 246166						COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6774 - 9908
09	9060	X	5848	-0-	-3212	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
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-
	PENT, ARNOLD				WELL #: 7	RRCID -> 246440						COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6920 - 9082
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7291	-0-	4191	4191	7291	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 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
09	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9645	-0-	-1081	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 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
09	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6750	-0-	-210	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
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-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 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
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	1893	-0-	-2817	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	1104	-0-	-2895	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10567	-0-	10567	10637	10567	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7800	X	7679	-0-	-121	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

09	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4958	-0-	-560	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
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-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

09	3030	X	1924	-0-	-1106	-0-	1924	3			N	-0-					110
10	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	3			N	-0-					110
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6990	X	6183	-0-	-807	-0-	6055	3	128	9	Y	116					187
10	7223	X	6515	-0-	-708	-0-	6489	3	26	9	Y	24	180	1			31
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

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
09	3000	N	5750	-0-	2750	7608	5750	3			Y	-0-					289
10	3100	N	4832	-0-	1732	9340	4832	3			Y	-0-					289
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

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
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	198	-0-	-2592	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2250	X	654	-0-	-1596	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	176	-0-	-1715	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

09	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

09	5280	X	3454	-0-	-1826	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

09	3990	X	2977	-0-	-1013	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7200	X	5901	-0-	-1299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	3			N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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
09	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1392	-0-	-2979	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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
09	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5593	-0-	-762	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	2302	3	3	9	N	3					13
10	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2128	3	2	9	N	2					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

09	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6586	-0-	-296	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					130
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					130
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

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	9900	X	9545	-0-	-355	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8580	-0-	-1247	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11310	X	7043	-0-	-4267	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					3
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					3
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

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
09	2520	X	1522	-0-	-998	-0-	1522	2			N	-0-					3
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					3
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

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
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
10	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6270	X	5663	-0-	-607	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5804	-0-	-737	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4					27
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					27
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 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
09	3960	X	2884	-0-	-1076	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4558	-0-	-867	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

09	8070	X	7854	-0-	-216	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
10	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

09	4230	X	2585	-0-	-1645	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
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-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

09	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

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

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

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

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4270	3	14	9	N	13					136
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4500	3	18	9	N	16					152
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

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

09	3720	X	57	-0-	-3663	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	14	-0-	-3830	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

09	9600	X	8871	-0-	-729	-0-	8871	3			Y	-0-					50
10	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	8113	3			Y	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	9450	X	8847	-0-	-603	-0-	8847	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	8344	-0-	-1421	-0-	8344	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
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

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 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
09	8280	X	7106	-0-	-1174	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 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
09	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 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
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					10
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					10
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

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					14
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					14
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

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

09	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

09	3750	X	386	-0-	-3364	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

09	16087	X	6321	-0-	-9766	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

09	10290	X	9559	-0-	-731	-0-	9559	3			Y	-0-					61
10	10633	X	9249	-0-	-1384	-0-	9249	3			Y	-0-					61
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

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	2			N	-0-					3
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	12480	X	11451	-0-	-1029	-0-	11451	2			N	-0-					11
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					11
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

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
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					1
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					1
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

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
09	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					1
10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					1
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

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
09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13020	X	12593	-0-	-427	-0-	12593	2			N	-0-					7
10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					7
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

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
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					1
10	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					1
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

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
09	6210	X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8640	X	8019	-0-	-621	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5370	X	4232	-0-	-1138	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4687	-0-	-1575	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
10	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	4937	-0-	-793	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	4649	-0-	-181	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 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
09	4380	X	3506	-0-	-874	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3401	-0-	-722	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

09	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					3
10	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	3			N	-0-					3
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

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
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-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

09	4020	X	76	-0-	-3944	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	83	-0-	-3885	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

09	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10225	-0-	-253	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

09	14B2	EXT	872	-0-	872	1475	872	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	602	-0-	602	2077	602	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 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
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

09	5910	X	598	-0-	-5312	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

09	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7523	-0-	-1963	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
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-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

09	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

09	6900	X	5655	-0-	-1245	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

09	8220	X	7422	-0-	-798	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8070	X	6119	-0-	-1951	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7229	-0-	-1110	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

09	4470	X	3829	-0-	-641	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

09	6720	X	5342	-0-	-1378	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
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-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

09	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

09	6330	X	5796	-0-	-534	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5475	-0-	-1252	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
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-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

09	6390	X	6070	-0-	-320	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4693	-0-	-1476	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12587	-0-	-2045	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8005	-0-	-1574	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
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-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

09	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4415	-0-	-1072	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
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-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

09	7260	X	7073	-0-	-187	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

09	8760	X	7956	-0-	-804	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7610	-0-	-884	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	5910	X	4182	-0-	-1728	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9510	X	8563	-0-	-947	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8907	-0-	-765	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7260	X	6889	-0-	-371	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	10410	X	9050	-0-	-1360	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8949	-0-	-1808	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9870	X	8337	-0-	-1533	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	4828	-0-	-2	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8610	X	8415	-0-	-195	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8430	-0-	-467	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

09	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5004	-0-	-142	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
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-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

09	14730	X	13903	-0-	-827	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14108	-0-	-927	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
10	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		5540	-0-	5540	8199	5540	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6047	-0-	6047	14246	6047	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	13290	X	12809	-0-	-481	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13220	-0-	-513	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6420	X	6329	-0-	-91	-0-	6281	3	48	9	N	44					147
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6629	3	47	9	N	43					190
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

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
09	9570	X	7583	-0-	-1987	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8681	-0-	-1208	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					3
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					2
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					2
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

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
09	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9694	-0-	-846	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6939	3	33	9	Y	30	68	1			48
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8276	3	50	9	Y	45	40	1			53
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

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
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12075	3	21	9	Y	19	41	1			29
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13442	3	30	9	Y	27	24	1			32
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

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
09	7350	X	5855	-0-	-1495	-0-	5822	3	33	9	Y	30	68	1			48
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7692	3	50	9	Y	45	40	1			53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8399	3	15	9	Y	14					146
10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12558	3	103	9	Y	94	94	1			146
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

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
09	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7650	X	5965	-0-	-1685	-0-	5957	3	8	9	Y	7	63	1			107
10	6603	X	6060	-0-	-543	-0-	6001	3	59	9	Y	54	55	1			106
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

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
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6975	3	6	9	Y	5					48
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10429	3	33	9	Y	30	31	1			47
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

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
09	7110	X	6735	-0-	-375	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9630	X	9043	-0-	-587	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9368	-0-	-583	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7206	3	9	9	Y	8					88
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10775	3	63	9	Y	57	57	1			88
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

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

09	1800	X	484	-0-	-1316	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

09	14B2 EXT		12095	-0-	12095	153911	12095	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		10927	-0-	10927	164838	10927	3			N	-0-					-0-
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-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
10	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
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-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

09	3990	X	2504	-0-	-1486	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

09	7110	X	6496	-0-	-614	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6331	-0-	-1016	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12900	X	11862	-0-	-1038	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10900	-0-	-2430	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 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
09	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	661	-0-	-610	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 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
09	7260	X	5717	-0-	-1543	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5730	-0-	-1772	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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
09	10530	X	9254	-0-	-1276	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 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
09	12750	X	12402	-0-	-348	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12430	-0-	-714	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9660	X	5801	-0-	-3859	-0-	5801	3			Y	-0-					-0-
10	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	9600	X	8743	-0-	-857	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7770	X	4190	-0-	-3580	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
10	8308	X	7268	-0-	-1040	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	3			N	-0-					-0-
10	18042	X	17129	-0-	-913	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11130	X	10918	-0-	-212	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8130	X	7465	-0-	-665	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7563	-0-	-838	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

09	12300	X	11124	-0-	-1176	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11479	-0-	-1045	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

09	8880	X	8196	-0-	-684	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8578	-0-	-598	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
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-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	8437	-0-	-533	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8713	-0-	-463	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

09	14340	X	13002	-0-	-1338	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13781	-0-	-727	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

09	9750	X	5507	-0-	-4243	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8724	-0-	-1351	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

09	5760	X	5216	-0-	-544	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

09	3120	X	2264	-0-	-856	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5710	-0-	-1079	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11610	X	10083	-0-	-1527	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10166	-0-	-1552	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4350	X	3906	-0-	-444	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	4820	-0-	-610	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
10	13640	X	13011	-0-	-629	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	12600	X	12406	-0-	-194	-0-	12406	3			N	-0-					-0-
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
10	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15120	X	14551	-0-	-569	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14668	-0-	-801	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
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-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 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
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 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
09	9810	X	9266	-0-	-544	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	6998	-0-	-3139	-0-	6998	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 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
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

09	11820	X	10283	-0-	-1537	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10674	-0-	-1509	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

09	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
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-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

09	5280	X	5155	-0-	-125	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4512	-0-	-1068	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

09	7320	X	3622	-0-	-3698	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
10	7657	X	2503	-0-	-5154	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7884	-0-	-1326	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

09	11160	X	6255	-0-	-4905	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
10	11532	X	11147	-0-	-385	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

09	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16667	-0-	-786	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

09	7500	X	6673	-0-	-827	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6417	-0-	-1333	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

09	12150	X	10512	-0-	-1638	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

09	14610	X	7566	-0-	-7044	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-
10	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-					-0-
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	15300	X	9971	-0-	-5329	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
10	14229	X	12514	-0-	-1715	-0-	12514	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	7967	-0-	-1271	-0-	7967	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

09	7980	X	7538	-0-	-442	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
10	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

09	13800	X	6427	-0-	-7373	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	10395	-0-	-3865	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

09	12570	X	11082	-0-	-1488	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11503	-0-	-1486	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
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-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
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-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

09	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	3			Y	-0-					-0-
10	11160	X	6185	-0-	-4975	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14010	X	11557	-0-	-2453	-0-	11557	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	8731	-0-	-5746	-0-	8731	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	11730	X	9590	-0-	-2140	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
10	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14400	X	11619	-0-	-2781	-0-	11619	3			Y	-0-					-0-
10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	11340	X	7404	-0-	-3936	-0-	7404	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	10050	X	8210	-0-	-1840	-0-	8210	3			Y	-0-					-0-
10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	10950	X	8355	-0-	-2595	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	10710	X	8454	-0-	-2256	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
10	10571	X	7466	-0-	-3105	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	4691	-0-	-4330	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7860	X	7670	-0-	-190	-0-	7670	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	4388	-0-	-3734	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	12540	X	10440	-0-	-2100	-0-	10440	3			N	-0-					1
10	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	11886	3			N	-0-					1
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

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
09	15780	X	8754	-0-	-7026	-0-	8754	3			Y	-0-					-0-
10	16306	X	6037	-0-	-10269	-0-	6037	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	17730	X	8789	-0-	-8941	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
10	18321	X	5629	-0-	-12692	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	3			Y	-0-					-0-
10	13113	X	4238	-0-	-8875	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-					80
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			Y	-0-					80
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

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
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	3			Y	-0-					-0-
10	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	8610	X	7883	-0-	-727	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8308	-0-	-899	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8520	X	6805	-0-	-1715	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6032	-0-	-1811	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14850	X	13794	-0-	-1056	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
10	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	15312	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	3			Y	-0-					-0-
10	10850	X	8852	-0-	-1998	-0-	8852	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

09	9990	X	8367	-0-	-1623	-0-	8367	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

09	6180	X	3275	-0-	-2905	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3652	-0-	-2734	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

09	13680	X	5765	-0-	-7915	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
10	14136	X	8200	-0-	-5936	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

09	7830	X	4255	-0-	-3575	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	5904	-0-	-2311	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

09	12210	X	6479	-0-	-5731	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	3			Y	-0-					-0-
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

09	9450	X	7648	-0-	-1802	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7381	-0-	-2384	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

09	10980	X	10382	-0-	-598	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10641	-0-	-426	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

09	9120	X	8609	-0-	-511	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8969	-0-	-455	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

09	7500	X	7237	-0-	-263	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

09	10020	X	8960	-0-	-1060	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9199	-0-	-1155	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	10200	X	9979	-0-	-221	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10143	-0-	-397	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10890	X	10748	-0-	-142	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10795	-0-	-458	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	6544	-0-	-4151	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	13980	X	8428	-0-	-5552	-0-	8428	3			Y	-0-					-0-
10	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	31204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3			Y	-0-					-0-
10	37135	X	37135	-0-	-0-	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

09	3000	N	4061	-0-	1061	1061	4061	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3602	-0-	502	1563	3602	3			N	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

09	13290	X	11621	-0-	-1669	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11789	-0-	-1944	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

09	16050	X	14835	-0-	-1215	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-
10	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	36306	3			Y	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

09	12540	X	11900	-0-	-640	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11727	-0-	-549	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
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-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

09	13560	X	12076	-0-	-1484	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13087	-0-	-925	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
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-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

09	11070	X	9931	-0-	-1139	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10848	-0-	-219	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9541	-0-	-689	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8640	X	8080	-0-	-560	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	9125	-0-	-835	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13500	X	12592	-0-	-908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12914	-0-	-1036	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6150	X	5319	-0-	-831	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17010	X	15912	-0-	-1098	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16357	-0-	-910	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11820	X	10825	-0-	-995	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11352	-0-	-521	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14430	X	13500	-0-	-930	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13965	-0-	-946	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14490	X	13526	-0-	-964	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13904	-0-	-666	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7353	-0-	-2257	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

09	6810	X	6273	-0-	-537	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

09	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

09	9570	X	8975	-0-	-595	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

09	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

09	15450	X	13588	-0-	-1862	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14454	-0-	-1139	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	1424	-0-	-4435	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12510	X	7154	-0-	-5356	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
10	12834	X	5443	-0-	-7391	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12750	X	12065	-0-	-685	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11725	-0-	-1450	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8190	X	6260	-0-	-1930	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6244	-0-	-2002	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	2929	-0-	-2111	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-					-0-
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	1934	-0-	-5909	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	3589	-0-	-2621	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	2074	-0-	-4343	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	12180	X	6960	-0-	-5220	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-
10	12586	X	4189	-0-	-8397	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	6232	-0-	-5258	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	9759	-0-	-1041	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9116	-0-	-2044	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	6993	-0-	-7112	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	18977	3			Y	-0-					-0-
10	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	3			Y	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

09	18960	X	11133	-0-	-7827	-0-	11133	3			Y	-0-					-0-
10	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23355	3			Y	-0-					-0-
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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
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-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

09	16380	X	14107	-0-	-2273	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
10	16988	X	14557	-0-	-2431	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

09	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
10	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24692	2	88	9	N	80	80	1			-0-
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-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

09	9540	X	7669	-0-	-1871	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7417	-0-	-1263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7830	X	7470	-0-	-360	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	13590	X	9926	-0-	-3664	-0-	9926	3			Y	-0-					-0-
10	14043	X	9657	-0-	-4386	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			Y	-0-					-0-
10	7316	X	4469	-0-	-2847	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	8640	X	8099	-0-	-541	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					-0-
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-

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
09	8070	X	4737	-0-	-3333	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	1322	-0-	-7017	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
10	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			Y	-0-					-0-
10	17670	X	12878	-0-	-4792	-0-	12878	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	18630	X	17456	-0-	-1174	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	17966	-0-	-944	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	9592	-0-	-1208	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14070	X	13813	-0-	-257	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13724	-0-	-567	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8610	X	7656	-0-	-954	-0-	7654	3	2	9	Y	2					8
10	8773	X	8523	-0-	-250	-0-	8523	3			Y	-0-					8
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8605	3	1	9	Y	1					9
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8055	3	4	9	Y	4					13
01	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	8059	3	1	9	Y	1					14
02	7975	X	6405	-0-	-1570	-0-	6405	3			Y	-0-					14

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
09	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	24166	X	24166	-0-	-0-	-0-	24166	3			Y	-0-					-0-
10	16585	X	13722	-0-	-2863	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	22020	X	21020	-0-	-1000	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	21853	-0-	-715	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	3			N	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10620	X	3390	-0-	-7230	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9360	X	8590	-0-	-770	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	9042	-0-	-630	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	6367	-0-	-533	-0-	6366	3	1	9	Y	1	88	1			85
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	6296	3	84	9	Y	76	77	1			84
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

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
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4389	3	17	9	N	15					58
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4540	3	28	9	N	25					83
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

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
*03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8225	3	48	9	N	44					118
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7897	3	31	9	N	28					146
05	8153	X	7758	-0-	-395	-0-	7728	3	30	9	N	27					173
06	7890	X	7804	-0-	-86	-0-	7792	3	12	9	N	11	159	1			25
07	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7900	3	32	9	N	29					54
08	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	7541	3	29	9	N	26					80
09	7890	X	7446	-0-	-444	-0-	7420	3	26	9	N	24					104
10	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	7548	3	114	9	Y	104					104
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

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
09	8700	X	7020	-0-	-1680	-0-	7001	3	19	9	N	17					62
10	8990	X	6417	-0-	-2573	-0-	6395	3	22	9	N	20					82
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

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
09	13590	X	12292	-0-	-1298	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12135	-0-	-1784	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 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
09	9030	X	8854	-0-	-176	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 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
09	11670	X	11173	-0-	-497	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11499	-0-	-529	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 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
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 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
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	542	-0-	-2403	-0-	542	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 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
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6943	3	202	9	N	184	184	1			-0-
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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 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
09	9540	X	9075	-0-	-465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9374	-0-	-422	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
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-

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
*03	8618	X	3577	-0-	-5041	-0-	3577	3			N	-0-					4
*04	3750	X	2496	-0-	-1254	-0-	2496	3			N	-0-					4
*05	4061	X	1516	-0-	-2545	-0-	1516	3			N	-0-					4
*06	3930	X	2124	-0-	-1806	-0-	2124	3			N	-0-					4
*07	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3491	3			N	-0-					4
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					4
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					4
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					4
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	5867	3	20	9	N	18					120
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6308	3	21	9	N	19					139
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

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
09	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	6512	3	12	9	N	11					55
10	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6914	3	9	9	N	8					63
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

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
09	15180	X	13802	-0-	-1378	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14718	-0-	-906	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15420	X	14025	-0-	-1395	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14623	-0-	-1311	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
10	14229	X	7856	-0-	-6373	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	3			Y	-0-					-0-
10	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	9037	-0-	-203	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3			Y	-0-					-0-
10	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	7881	7881	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5250	X	4894	-0-	-356	-0-	4894	3			N	-0-					82
10	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	5099	3			N	-0-					82
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

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
09	13890	X	10693	-0-	-3197	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
10	14353	X	11000	-0-	-3353	-0-	11000	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
10	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		17248	-0-	17248	30179	17248	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18191	-0-	18191	48370	18191	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8520	X	6231	-0-	-2289	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6051	-0-	-2753	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13020	X	9382	-0-	-3638	-0-	9382	3			Y	-0-					-0-
10	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	2859	-0-	-1221	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11767	-0-	-447	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11280	X	7506	-0-	-3774	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9166	-0-	-2490	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4110	X	3252	-0-	-858	-0-	3252	3			N	-0-					55
10	4247	X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3			N	-0-					55
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

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
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8078	3	6	9	N	5					23
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10480	3	19	9	N	17					40
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

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
09	7350	X	5102	-0-	-2248	-0-	5089	3	13	9	N	12					70
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8793	3	18	9	N	16					86
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

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
09	9960	X	6387	-0-	-3573	-0-	6368	3	19	9	N	17					83
10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11859	3	22	9	N	20					103
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

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
09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
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-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7337	-0-	-134	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
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-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

09	14760	X	12568	-0-	-2192	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	15149	-0-	-103	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

09	5460	X	4389	-0-	-1071	-0-	4387	3	2	9	N	2					28
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					28
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

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

09	14490	X	13872	-0-	-618	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
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-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

09	9990	X	9797	-0-	-193	-0-	9732	3	65	9	N	59					209
10	10323	X	10122	-0-	-201	-0-	10057	3	65	9	N	59	168	1			100
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5226	-0-	-943	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10680	X	10288	-0-	-392	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10617	-0-	-295	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11070	X	9304	-0-	-1766	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	9442	-0-	-1966	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10570	-0-	-125	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

09	12900	X	12742	-0-	-158	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12935	-0-	-302	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

09	3750	X	3376	-0-	-374	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	3892	-0-	-1874	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

09	4950	X	2693	-0-	-2257	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

09	14250	X	13600	-0-	-650	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

09	13350	X	12077	-0-	-1273	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12755	-0-	-203	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13046	-0-	-935	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

09	16800	X	15535	-0-	-1265	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

09	8760	X	7780	-0-	-980	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8624	-0-	-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

09	8010	X	7246	-0-	-764	-0-	7232	3	14	9	N	13					41
10	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	7678	3	22	9	N	20					61
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
10	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6720	X	5837	-0-	-883	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5137	-0-	-1621	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					127
10	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	2100	3			Y	-0-					127
11	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	3426	3			Y	-0-					127
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1					128
01	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			Y	-0-					128
02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3			Y	-0-					128

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			Y	-0-					20
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			Y	-0-					20
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-					20
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					20
01	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			Y	-0-					20
02	4524	X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3			Y	-0-					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9793	-0-	-797	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10611	-0-	-301	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7358	3	10	9	Y	9	127	1			20
10	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	5006	3	21	9	Y	19					39
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					39
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6938	3	3	9	Y	3					42
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6766	3	2	9	Y	2					44
02	6148	X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	7	9	Y	6					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	13095	-0-	-1455	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	10977	-0-	-3562	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	6316	-0-	-4514	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	5064	-0-	-5972	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11577	-0-	-141	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12840	X	11877	-0-	-963	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12172	-0-	-972	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6690	X	5854	-0-	-836	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	6633	-0-	-9394	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10651	3			N	-0-					1
10	11346	X	11316	-0-	-30	-0-	11316	3			N	-0-					1
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

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

09	9120	X	8424	-0-	-696	-0-	8424	3			N	-0-					1
10	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					1
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

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

09	13770	X	13414	-0-	-356	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13992	-0-	-237	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

09	11250	X	10643	-0-	-607	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11028	-0-	-597	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

09	14430	X	13074	-0-	-1356	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14113	-0-	-457	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

09	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	15134	-0-	-106	-0-	15134	3			Y	-0-					-0-
10	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26549	3			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3980	-0-	-1150	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	6099	-0-	-3852	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	13435	-0-	-815	-0-	13435	3			Y	-0-					34
10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17881	3	10	9	Y	9					43
11	13470	X	12482	-0-	-988	-0-	12482	3			Y	-0-					43
12	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17666	3	8	9	Y	7					50
01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17658	3	9	9	Y	8					58
*02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	Y	8					66

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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
09	5670	X	2398	-0-	-3272	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	3061	-0-	-4007	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	5138	-0-	-2984	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

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
09	7890	X	6889	-0-	-1001	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	6933	-0-	-4134	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

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
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 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
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

09	4260	X	3898	-0-	-362	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	3496	-0-	-4471	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	59	-0-	-5366	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8234	3	132	9	Y	120					293
10	8773	X	8099	-0-	-674	-0-	8099	3			Y	-0-					293
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

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
09	7020	X	6858	-0-	-162	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12690	X	11725	-0-	-965	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11498	-0-	-1460	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6480	X	4167	-0-	-2313	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	3789	-0-	-3961	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7050	X	6400	-0-	-650	-0-	6367	3	33	9	Y	30	81	1			58
10	7285	X	6447	-0-	-838	-0-	6415	3	32	9	Y	29					87
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

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
09	16650	X	14570	-0-	-2080	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15238	-0-	-1967	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9330	X	8024	-0-	-1306	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8456	-0-	-968	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	14130	X	12633	-0-	-1497	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12772	-0-	-899	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
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-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

09	10980	X	10693	-0-	-287	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10733	-0-	-582	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

09	14010	X	9980	-0-	-4030	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11112	-0-	-2931	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
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-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

09	8520	X	7964	-0-	-556	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
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-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
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-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	7051	-0-	-5845	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	12030	X	10835	-0-	-1195	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10792	-0-	-1639	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15720	X	14597	-0-	-1123	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14998	-0-	-1029	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14190	X	12099	-0-	-2091	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13303	-0-	-1360	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12558	-0-	-989	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11190	X	10133	-0-	-1057	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7814	-0-	-2354	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	15660	X	14205	-0-	-1455	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13899	-0-	-1539	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11400	X	10528	-0-	-872	-0-	10515	3	13	9	N	12					82
10	11625	X	11392	-0-	-233	-0-	11366	3	26	9	N	24					106
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

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
09	16290	X	15039	-0-	-1251	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15185	-0-	-935	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
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-

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
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

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
09	8100	X	7174	-0-	-926	-0-	7174	3			N	-0-					373
10	8184	X	7427	-0-	-757	-0-	7427	3			N	-0-					373
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

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
09	12330	X	11660	-0-	-670	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14820	X	13337	-0-	-1483	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4350	X	3228	-0-	-1122	-0-	3228	3			Y	-0-	99	1			38
10	4402	X	3226	-0-	-1176	-0-	3149	3	77	9	Y	70	50	1			58
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

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
09	9930	X	6144	-0-	-3786	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6320	-0-	-3941	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7890	X	7330	-0-	-560	-0-	7330	3			Y	-0-					227
10	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	3			Y	-0-					227
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

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
09	12480	X	11112	-0-	-1368	-0-	11112	3			N	-0-					2
10	12896	X	10639	-0-	-2257	-0-	10639	3			N	-0-					2
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

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
09	4830	X	3545	-0-	-1285	-0-	3545	3			Y	-0-					69
10	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	3889	3			Y	-0-					69
11	4830	X	3972	-0-	-858	-0-	3972	3			Y	-0-					69
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					69
01	4495	X	2583	-0-	-1912	-0-	2583	3			Y	-0-					69
02	3625	X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3			Y	-0-					69

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
09	9270	X	8232	-0-	-1038	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	6026	3			N	-0-					2
10	6820	X	6443	-0-	-377	-0-	6443	3			N	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

09	3000	N	13522	-0-	10522	18320	13522	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	13261	-0-	10161	28481	13261	3			N	-0-					-0-
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-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

09	5640	X	2860	-0-	-2780	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

09	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	9781	3	79	9	N	72	149	1			87
10	11470	X	10434	-0-	-1036	-0-	10404	3	30	9	N	27	82	1			32
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

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

09	6600	X	3457	-0-	-3143	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	14880	X	4235	-0-	-10645	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

09	3600	X	720	-0-	-2880	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

09	14670	X	13855	-0-	-815	-0-	13855	3			N	-0-					11
10	14973	X	14307	-0-	-666	-0-	14307	3			N	-0-					11
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

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

09	16200	X	14601	-0-	-1599	-0-	14601	3			N	-0-					38
10	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	15810	3			N	-0-					38
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

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

09	8730	X	7835	-0-	-895	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8357	3	2	9	N	2					2
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

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

09	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					19
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	9180	X	8584	-0-	-596	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8819	-0-	-667	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

09	8340	X	5343	-0-	-2997	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
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-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			N	-0-					37
10	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	7125	3			N	-0-					37
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

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

09	7260	X	1046	-0-	-6214	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
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-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

09	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5087	3	26	9	N	24					55
10	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	5130	3	21	9	N	19					74
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	4528	-0-	-62	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	4536	3			N	-0-					226
10	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	4572	3			N	-0-	173	1			53
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

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
09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					268
10	12214	X	11540	-0-	-674	-0-	11540	3			N	-0-					268
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

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
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9158	3	97	9	Y	88					216
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9317	3	123	9	Y	112	186	1			142
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9012	3	136	9	Y	124	182	1			84
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9472	3	133	9	Y	121					205
01	9579	X	9179	-0-	-400	-0-	9044	3	135	9	Y	123	178	1			150
02	8961	X	8403	-0-	-558	-0-	8275	3	128	9	Y	116	161	1			105

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
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6810	X	4836	-0-	-1974	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5997	-0-	-1040	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	5433	-0-	-1167	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6526	-0-	-15	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	3	32	9	Y	29					89
10	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4129	3	39	9	Y	35	53	1			71
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4915	3	33	9	Y	30					101
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4125	3	40	9	Y	36	52	1			85
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4990	3	42	9	Y	38	49	1			74
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4449	3	56	9	Y	51	51	1			74

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
09	7140	X	6347	-0-	-793	-0-	6345	3	2	9	N	2					2
10	7316	X	6627	-0-	-689	-0-	6627	3			N	-0-					2
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

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
09	9060	X	6476	-0-	-2584	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7205	-0-	-2157	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	5143	-0-	-1615	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	11190	X	10845	-0-	-345	-0-	10776	3	69	9	N	63					205
10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10689	3	67	9	N	61					266
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

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
09	8310	X	8082	-0-	-228	-0-	8059	3	23	9	N	21					102
10	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8176	3	22	9	N	20					122
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

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
09	8670	X	6981	-0-	-1689	-0-	6959	3	22	9	N	20					93
10	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	8210	3	36	9	N	33					126
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

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
09	15270	X	14945	-0-	-325	-0-	14902	3	43	9	N	39					167
10	15779	X	15364	-0-	-415	-0-	15324	3	40	9	N	36					203
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

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
09	29760	X	29100	-0-	-660	-0-	29100	3			Y	-0-					50
10	30752	X	29914	-0-	-838	-0-	29914	3			Y	-0-					50
11	29700	X	28485	-0-	-1215	-0-	28485	3			Y	-0-					50
12	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29639	3	3	9	Y	3					53
01	29543	X	28893	-0-	-650	-0-	28893	3			Y	-0-					53
02	27637	X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	Y	3					56

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
09	17730	X	16569	-0-	-1161	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
10	17980	X	17118	-0-	-862	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	3857	-0-	-1783	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	11940	X	11721	-0-	-219	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11787	-0-	-489	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
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-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					141
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					141
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

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

09	5400	X	5096	-0-	-304	-0-	5073	3	23	9	N	21					119
10	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5037	3	22	9	N	20					139
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

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

09	8070	X	7818	-0-	-252	-0-	7803	3	15	9	N	14					69
10	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	8195	3	21	9	N	19					88
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

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
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-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	3	2	9	Y	2					22
10	9083	X	9048	-0-	-35	-0-	9045	3	3	9	Y	3					25
11	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	8773	3	9	9	Y	8					33
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8899	3	10	9	Y	9					42
01	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	8557	3	6	9	Y	5					47
02	8584	X	7845	-0-	-739	-0-	7833	3	12	9	Y	11					58

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

09	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	14682	3			Y	-0-					44
10	15469	X	15168	-0-	-301	-0-	15165	3	3	9	Y	3					47
11	14970	X	14768	-0-	-202	-0-	14753	3	15	9	Y	14					61
12	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14932	3	7	9	Y	6					67
01	15190	X	14646	-0-	-544	-0-	14631	3	15	9	Y	14					81
02	14181	X	13449	-0-	-732	-0-	13430	3	19	9	Y	17					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
09	11910	X	10552	-0-	-1358	-0-	10549	3	3	9	Y	3					47
10	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11822	3	9	9	Y	8					55
11	11850	X	11205	-0-	-645	-0-	11192	3	13	9	Y	12					67
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11538	3	14	9	Y	13					80
01	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11434	3	17	9	Y	15					95
02	11078	X	10705	-0-	-373	-0-	10640	3	65	9	Y	59	38	1			116

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
09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16229	3	9	9	N	8					94
10	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16715	3	9	9	N	8					102
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

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
09	9720	X	8937	-0-	-783	-0-	8934	3	3	9	Y	3					78
10	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9689	3	6	9	Y	5					83
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9089	3	11	9	Y	10					93
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9111	3	10	9	Y	9					102
01	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9074	3			Y	-0-					102
02	9077	X	8613	-0-	-464	-0-	8613	3			Y	-0-					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
09	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7812	-0-	-806	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10260	X	9414	-0-	-846	-0-	9338	3	76	9	N	69	135	1			52
10	10881	X	9825	-0-	-1056	-0-	9752	3	73	9	N	66					118
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

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
09	6060	X	5589	-0-	-471	-0-	5576	3	13	9	N	12					114
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6569	3	17	9	N	15					129
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

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
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7098	3	1	9	N	1	49	1			185
*10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					185
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	3			Y	-0-					130
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			Y	-0-					130
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			Y	-0-					130
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			Y	-0-					130
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			Y	-0-					130
*02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			Y	-0-					130

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
09	17460	X	16626	-0-	-834	-0-	16626	3			N	-0-					3
10	17484	X	17227	-0-	-257	-0-	17227	3			N	-0-					3
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

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
09	11460	X	10993	-0-	-467	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11386	-0-	-332	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11940	X	11042	-0-	-898	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11396	-0-	-787	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	19710	X	18202	-0-	-1508	-0-	18202	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	18591	-0-	-1373	-0-	18591	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	16530	X	11245	-0-	-5285	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	11101	-0-	-5980	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	3			N	-0-					-0-
10	19592	X	18770	-0-	-822	-0-	18770	3			N	-0-					-0-
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	14763	3			N	-0-					-0-
10	19313	X	14683	-0-	-4630	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 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
09	17430	X	16560	-0-	-870	-0-	16560	3			Y	-0-					-0-
10	17639	X	16156	-0-	-1483	-0-	16156	3			Y	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 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
09	12240	X	11182	-0-	-1058	-0-	11182	3			Y	-0-					-0-
10	12648	X	10764	-0-	-1884	-0-	10764	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					37
10	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2			N	-0-					37
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

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
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					115
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					115
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

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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					51
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					51
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

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
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					65
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					65
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

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
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2250	X	367	-0-	-1883	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	48	-0-	-2277	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
09	4770	X	2485	-0-	-2285	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	702	-0-	-4475	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
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
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5249	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
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	10904	X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
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	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

09	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8383	-0-	-2777	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13021	-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	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-

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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14850	X	14675	-0-	-175	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16223	-0-	-114	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16414	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC //CONT.// 284917
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
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	11645	2803	3			Y	-0-					155
10	DLQ G-10		2940	-0-	2940	14585	2940	3			Y	-0-					155
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

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

	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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					141
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					143
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	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					154

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

	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
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					25
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					28

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

09	29100	X	26277	-0-	-2823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	26709	-0-	-2803	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

09	13320	X	12632	-0-	-688	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12677	-0-	-994	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 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
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
10	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	38130	X	35239	-0-	-2891	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
10	38502	X	33231	-0-	-5271	-0-	33231	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15180	X	13345	-0-	-1835	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12722	-0-	-2003	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21360	X	16625	-0-	-4735	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	15865	-0-	-6207	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
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	27025	-0-	-4266	-0-	27025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
09	52525	X	52525	-0-	-0-	-0-	52525	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	48325	-0-	-2515	-0-	48325	2			N	-0-					-0-
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	44847	-0-	-5932	-0-	44847	2			N	-0-					-0-

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
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28080	X	12036	-0-	-16044	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	19804	-0-	-9212	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	44790	X	39422	-0-	-5368	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	38884	-0-	-5105	-0-	38884	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	55860	X	54147	-0-	-1713	-0-	54147	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	53986	-0-	-2744	-0-	53986	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
10	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17340	X	16348	-0-	-992	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16319	-0-	-1103	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20790	X	18918	-0-	-1872	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	18263	-0-	-3220	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24360	X	24151	-0-	-209	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	23052	-0-	-1996	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

09	22080	X	21104	-0-	-976	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	20709	-0-	-1921	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

09	19950	X	11965	-0-	-7985	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	14101	-0-	-5832	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
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-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

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	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38160	X	31600	-0-	-6560	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	30966	-0-	-6823	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
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-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

09	34860	X	30829	-0-	-4031	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	30841	-0-	-4127	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
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-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

09	60210	X	50246	-0-	-9964	-0-	50246	2			N	-0-					-0-
10	59768	X	47947	-0-	-11821	-0-	47947	2			N	-0-					-0-
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-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

09	58620	X	48671	-0-	-9949	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	46190	-0-	-11780	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
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-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

09	49620	X	43985	-0-	-5635	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	44313	-0-	-5380	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
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-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

09	54210	X	47747	-0-	-6463	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	47364	-0-	-7537	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
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-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

09	32520	X	22362	-0-	-10158	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	20596	-0-	-11365	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	30242	-0-	-4468	-0-	30242	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	30003	-0-	-4934	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39030	X	33893	-0-	-5137	-0-	33893	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	33210	-0-	-5881	-0-	33210	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
09	19740	X	18257	-0-	-1483	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18599	-0-	-1799	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
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
09	29430	X	21312	-0-	-8118	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22577	-0-	-4827	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					42
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					42
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

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					35
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					82
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					82
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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					67
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					67
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	11	-0-	11	900	11	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	901	1	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	912					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
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-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
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-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	826	2	11	9	N	10					105
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					115
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

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
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1770	2	2	9	Y	2	50	1			22
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1825	2	6	9	Y	5					27
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1695	2	11	9	Y	10					37
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14					51
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1647	2	12	9	Y	11					62
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	Y	12					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2730	2	4	9	Y	4					47
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					47
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

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
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1230	2	9	9	Y	8	50	1			6
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1217	2	6	9	Y	5					11
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1178	2	11	9	Y	10					21
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13					34
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1192	2	12	9	Y	11					45
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	Y	10					55

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
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	56	2	7	9	Y	6					12
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	2	8	9	Y	7					19
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

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
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	16	1			9
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9
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

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
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	16	1			23
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					25
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
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

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
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					65
10	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	2			N	-0-					65
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3			46
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5			51
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

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5			70
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	N	10			80
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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

09	2130	N	1452	-0-	-678	-0-	1445	2	7	9	N	6			28
10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1366	2	9	9	N	8			36
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

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
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-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
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-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

09	6330	X	4008	-0-	-2322	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3196	-0-	-1857	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
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
09	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	14767	-0-	-383	-0-	14767	3			N	-0-					-0-
10	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	15567	-0-	-63	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 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
09	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 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
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1543	2	6	9	N	5					92
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					97
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	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 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
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					9
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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
09	2280	N	1975	-0-	-305	-0-	133	1	1842	3	N	-0-					125
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	217	1	2435	3	N	-0-					125
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	3	N	2					127
							2	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	217	1	2188	3	N	1					128
							1	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	217	1	2140	3	N	1					129
							1	9									
02	2262	N	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
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
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	450	1 9	1619	3	N	1					67
10	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	465	1 9	1469	3	N	1					68
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	390	1 9	1406	3	N	1					69
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	450	1 9	1360	3	N	1					70
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270	1 9	856	3	N	1					71
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					71

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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					26
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	179	1			292
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			232
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

JONES ENERGY, LLC 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					43
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	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

09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					41
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					46
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 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
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	156	1	1244	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 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
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	255	1	1865	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	285	1	2089	2	N	-0-			-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

09	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	177	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	156	1	1238	2	N	-0-			-0-
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-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

09	2100	N	1590	-0-	-510	-0-	1590	3			N	-0-			70
10	2170	N	1282	-0-	-888	-0-	1282	3			N	-0-			70
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

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1329	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	145	1	1147	2	N	-0-			-0-
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-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-			-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-			-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-			-0-
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 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
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	128	1	1013	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					70
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					70
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

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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					35
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					35
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

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
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					55
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					55
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

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
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	X	2550	-0-	-150	-0-	306	1	2244	2	N	-0-					10
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	386	1	2824	2	N	-0-					10
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

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
09	1200	X	19	-0-	-1181	-0-	19	3			N	-0-					3
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3
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

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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	422	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	417	1	3752	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1685	3	26	9	N	24					95
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1741	3	32	9	N	29					124
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2760	3			N	-0-					30
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			N	-0-					30
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

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
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 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
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 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
09	4140	X	3071	-0-	-1069	-0-	3071	3			N	-0-					110
10	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4177	3			N	-0-					110
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					75
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					75
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

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
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

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 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
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					156
10	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	3			N	-0-					156
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

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					6
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
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

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 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
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 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
09	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	3			N	-0-					38
10	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					38
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

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
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
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-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 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
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 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
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					68
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					68
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

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 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
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	292	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	271	1	2143	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
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

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					186
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					186
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 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
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					2
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					2
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

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
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4404	3	6	9	N	5					95
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					95
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

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
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					8
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					8
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

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
09	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2571	3	28	9	N	25					237
10	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					237
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

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
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					160
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					160
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

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
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					35
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					35
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

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
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
09	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	274	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	284	1	2451	2	N	-0-			-0-
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-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

09	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1126	3			N	-0-			75
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			75
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

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

09	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
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-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
10	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	2			N	-0-			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

09	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-			124
10	6231	X	5322	-0-	-909	-0-	5322	3			N	-0-			124
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

09	17760	X	16850	-0-	-910	-0-	16850	3			N	-0-			22
10	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	3			N	-0-			22
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

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

09	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3			N	-0-			8
10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	3			N	-0-			8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 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
09	15480	X	13420	-0-	-2060	-0-	13409	3	11	9	N	10					280
10	15500	X	13480	-0-	-2020	-0-	13480	3			N	-0-					280
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

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
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7223	3	17	9	N	15					100
10	7254	X	6343	-0-	-911	-0-	6310	3	33	9	N	30					130
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

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
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9093	3	22	9	N	20					108
10	8711	X	6417	-0-	-2294	-0-	6380	3	37	9	N	34					142
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

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
09	8700	X	5468	-0-	-3232	-0-	5426	3	42	9	N	38					144
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9184	3	26	9	N	24					168
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

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
09	300	X	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					186
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
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

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
09	13260	X	12791	-0-	-469	-0-	12684	3	107	9	N	97	182	1			320
10	13702	X	13133	-0-	-569	-0-	13111	3	22	9	N	20					340
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

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
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8201	3	17	9	N	15	179	1			106
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	3	12	9	N	11					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
09	8190	X	5794	-0-	-2396	-0-	5735	3	59	9	N	54					92
10	8463	X	5367	-0-	-3096	-0-	5327	3	40	9	N	36					128
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

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 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
09	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	3496	3	198	9	N	180	177	1			73
10	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	3498	3	100	9	N	91					164
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

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 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
09	9060	X	7489	-0-	-1571	-0-	7476	3	13	9	N	12					249
10	8990	X	7573	-0-	-1417	-0-	7539	3	34	9	N	31					280
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

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 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
09	4710	X	3883	-0-	-827	-0-	3816	3	67	9	N	61	335	1			295
10	4929	X	2087	-0-	-2842	-0-	2043	3	44	9	N	40					335
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

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 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
09	10320	X	7895	-0-	-2425	-0-	7878	3	17	9	N	15					158
10	10292	X	5471	-0-	-4821	-0-	5471	3			N	-0-					158
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

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 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
09	870	X	733	-0-	-137	-0-	132	1	601	3	N	-0-					169
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	126	1	575	3	N	-0-					169
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 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
09	17100	X	15646	-0-	-1454	-0-	3300	1	12251	3	N	86	182	1			433
							95	9									
10	16616	X	920	-0-	-15696	-0-	195	1	725	3	N	-0-					433
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									

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
09	14760	X	12132	-0-	-2628	-0-	2499	1	9465	3	N	153	182	1			586
							168	9									
10	14477	X	12363	-0-	-2114	-0-	2552	1	9666	3	N	132	360	1			358
							145	9									
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									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	Y	2	47
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-	47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 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
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					47
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					47
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

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
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			Y	-0-					89
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					89
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

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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					44
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					44
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

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					7
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
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

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
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-					49
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					49
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

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
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8					18
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					22
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	Y	17	82	1			8
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					8
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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					32
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1131	2	3	9	Y	3					35
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

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					59
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7					66
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

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 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
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					42
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					42
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

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 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
09	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			Y	-0-					11
10	3100	N	4431	-0-	1331	2149	4407	2	24	9	Y	22	2	8			31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					30
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	Y	5					35
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			Y	-0-					81
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					81
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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1278	2	6	9	Y	5					56
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4					60
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					61
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					61
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1426	2	2	9	Y	2					63
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	Y	19	70	1			12

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 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
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					59
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					59
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

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 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
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	Y	3					50
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	874	2	10	9	Y	9					59
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	97	9	Y	88	92	1	1	8	54

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 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
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1071	2	17	9	Y	15					82
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1110	2	23	9	Y	21	82	1			21
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1036	2	1	9	Y	1					22
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1055	2	8	9	Y	7					29
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1057	2	14	9	Y	13					42
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 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
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			Y	-0-					32
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					32
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
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350																	
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	Y	10					111
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	70	1			56
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
BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450																	
09	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1020	2	6	9	Y	5					57
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			Y	-0-					57
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
MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550																	
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					32
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1	1	8			32
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
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378																	
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					32
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12					44
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 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
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					60
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					62
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

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
09	3000	N	3872	-0-	872	872	3796	2	76	9	Y	69					69
10	3100	N	3861	-0-	761	1633	3741	2	120	9	Y	109	165	1			13
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

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
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					12
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1955	2	6	9	Y	5					17
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

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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					30
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
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

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
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					27
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					27
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

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
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	Y	2					34
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					39
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

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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	576	2	3	9	Y	3					37
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					37
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

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 #: 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					24
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					13
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					13
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			Y	-0-					20
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1768	2	2	9	Y	2					22
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

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					79
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	8			79
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					22
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	2	2	9	Y	2					24
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					63
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					63
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
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-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					77
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					85
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					88
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
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-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					79
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	592	2	4	9	Y	4	60	1			23
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

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					29
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	Y	3					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					18
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
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

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
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2			Y	-0-					62
10	1302	N	30	-0-	-1272	-0-	13	2	17	9	Y	15	61	1	1	8	15
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

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
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

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
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					123
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4338	2	1	9	Y	1					124
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

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
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					59
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					59
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

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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					74
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1715	2	12	9	Y	11					85
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

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
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					76
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1726	2	6	9	Y	5					81
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					15
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					15
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					25
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					25
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	Y	5					59
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	22	9	Y	20					79
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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					47
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-					47
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					58
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					58
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

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 #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					42
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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-		-0-	520	2			Y	-0-					20
10	558	N	541	-0-	-17		-0-	533	2	8	9	Y	7					27
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-					-0-
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-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	634	-0-	-26		-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	78	-0-	-573		-0-	78	2			Y	-0-					-0-
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-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	929	-0-	-1		-0-	923	2	6	9	Y	5					61
10	992	N	973	-0-	-19		-0-	971	2	2	9	Y	2					63
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	792	-0-	-228		-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-	-120		-0-	934	2			Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	761	-0-	-19		-0-	761	2			Y	-0-					37
10	806	N	781	-0-	-25		-0-	781	2			Y	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					60
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					60
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

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
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					18
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					18
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

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					18
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	Y	7					25
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

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
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					60
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					60
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			Y	-0-					23
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	910	-0-	-20	-0-	901	2	9	9	Y	8					86
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	950	2	8	9	Y	7					93
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	Y	2					69
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					69
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

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 #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					13
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1319	2	15	9	Y	14					27
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

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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	95	2	3	9	Y	3					30
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					30
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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-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
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					25
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	Y	2					27
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					29
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3					32
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

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					27
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					27
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

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5					53
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					53
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

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					37
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

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					70
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					79
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					75
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					75
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

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 #: 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
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	914	2	1	9	Y	1					42
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					42
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

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
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					60
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					60
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 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
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					28
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					33
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

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					52
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					52
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 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
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	Y	22					104
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-	89	1			15
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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					30
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					56
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-					56
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

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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					26
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					26
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 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
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					25
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			Y	-0-					25
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

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 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
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					64
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	109	1			17
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

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 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
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					37
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					37
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 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
09	690	N	385	-0-	-305	-0-	385	2			Y	-0-					40
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	474	2	6	9	Y	5					45
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					62
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 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
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					33
10	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			Y	-0-					33
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

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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					38
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					42
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

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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					60
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					60
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

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					37
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	Y	3					40
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

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
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

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
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	798	2	2	9	Y	2					22
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					22
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

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 #: 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
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					30
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					30
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

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
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					69
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					69
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

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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					15
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					15
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	3867	-0-	967	967	3643	2	224	9	Y	204	192	1	1	8	26

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
09	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					65
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					65
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

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
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	881	2	3	9	Y	3					76
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4					80
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

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
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3					35
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	729	2	24	9	Y	22					57
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

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
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					55
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3					40
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5					45
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

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
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					55
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					55
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

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					54
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					54
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

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
09	50	X	28	-0-	-22	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					72
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10					82
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

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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					102
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					102
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

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
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					69
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2					59
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					59
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

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
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					85
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					85
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

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
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					37
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					37
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

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
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					94
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1898	2	35	9	Y	32	114	1			12
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

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
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-					20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					20
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

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
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					20
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					25
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					25
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

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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					62
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
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

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
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					42
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					42
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

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
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					58
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58
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

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
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					25
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					25
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

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
09	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1377	2	11	9	Y	10					10
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-

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
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					12
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	333	2	9	9	Y	8			62
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			62
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

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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5			85
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	6			91
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

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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-			30
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			30
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

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
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	Y	1			85
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	487	2	6	9	Y	5			90
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

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
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1231	2	4	9	Y	4			36
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1286	2	17	9	Y	15			51
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

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
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			Y	-0-			27
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1			28
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

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
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	704	2	7	9	Y	6			34
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-			34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					73
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					73
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

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
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					126
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					126
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

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
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					50
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					50
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

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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2					37
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					37
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

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
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	223	2	1	9	Y	1					75
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	64	1			18
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

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
09	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			Y	-0-					86
10	3100	N	2932	-0-	-168	340	2932	2			Y	-0-					86
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			Y	-0-					30
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					52
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					52
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

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
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					69
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					69
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

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
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	685	2	3	9	Y	3					59
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	682	2	2	9	Y	2					61
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

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
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					32
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					32
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

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
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
09	2310	N	1859	-0-	-451	-0-	1859	2			Y	-0-					22
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					22
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

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
09	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	2			Y	-0-					77
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					77
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

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
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					20
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
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

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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					74
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					74
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

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
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					49
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
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

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 #: 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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	916	2	1	9	Y	1					80
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					80
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

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	789	2	1	9	Y	1					63
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					63
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

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
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	780	2	3	9	Y	3					100
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					102
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

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
09	900	N	609	-0-	-291	-0-	609	2			Y	-0-					20
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					20
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

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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					94
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	987	2	1	9	Y	1					95
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					47
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					49
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

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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	72	1			41
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1334	2	4	9	Y	4					45
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

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
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			Y	-0-					10
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					10
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

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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					96
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					96
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

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
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	686	2	9	9	Y	8					60
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					60
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

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
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1173	2	1	9	Y	1					28
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	Y	4					32
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

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
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	620	2	2	9	Y	2					30
10	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	631	2	1	9	Y	1					15
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
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

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
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	2	2	9	Y	2					32
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					35
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

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
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			Y	-0-					59
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
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

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
09	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			Y	-0-					59
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					59
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

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
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	934	2	2	9	Y	2					22
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					27
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

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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					42
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					42
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					42
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					42
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

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
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	542	2	23	9	Y	21	153	1			15
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8					23
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

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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1942	2	7	9	Y	6					18
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	2	25	9	Y	23					41
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					50
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					50
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

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
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	813	2	6	9	Y	5					85
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	2	6	9	Y	5					90
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

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
09	1050	N	868	-0-	-182	-0-	865	2	3	9	Y	3					18
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	Y	2					20
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

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 #: 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
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					37
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					37
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

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
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	224	2	1	9	Y	1					65
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					65
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

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
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	Y	2					34
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	Y	3					37
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

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
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					44
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					44
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	2	4	9	Y	4					27
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					27
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

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
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	664	2	2	9	Y	2					22
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			Y	-0-					22
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

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 #: 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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	Y	6					91
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8	84	1			15
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

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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					40
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					40
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

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
09	1500	N	1248	-0-	-252	-0-	1247	2	1	9	Y	1					70
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1468	2	21	9	Y	19					89
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

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
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	Y	5					50
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	Y	4					54
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

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
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					58
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1					59
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

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
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					13
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	Y	2					15
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

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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1001	2	14	9	Y	13					35
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	991	2	4	9	Y	4					39
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

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 #: 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
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					27
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					27
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					39
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					39
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					23
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

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

09	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	1446	2	14	9	Y	13					94
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1484	2	11	9	Y	10					104
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

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					44
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	1	8			50
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

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1240	2	13	9	Y	12					74
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					74
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			Y	-0-					30
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	979	2	6	9	Y	5					70
10	1023	N	817	-0-	-206	-0-	814	2	3	9	Y	3					73
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

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 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
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1327	2	2	9	Y	2					42
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1221	2	6	9	Y	5					47
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

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 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
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1151	2	7	9	Y	6					28
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1184	2	6	9	Y	5					33
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 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
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					94
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	660	2	8	9	Y	7	84	1			17
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 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
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					62
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					62
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

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	2			Y	-0-					47
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2					49
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 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
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1289	2	7	9	Y	6					50
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1319	2	8	9	Y	7					57
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

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
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1474	2	8	9	Y	7					27
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	Y	7					34
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

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
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					23
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

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
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					62
10	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-	53	1			9
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-

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
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	737	2	7	9	Y	6					70
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	746	2	8	9	Y	7					77
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

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					28
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

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
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					22
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	765	2	1	9	Y	1					23
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

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
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					59
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					59
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

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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					69
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	9	71	1			7
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

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
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	729	2	4	9	Y	4					32
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			Y	-0-					32
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

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
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	968	2	6	9	Y	5					65
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	802	2	6	9	Y	5					70
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

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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					31
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5					36
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

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 #: 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
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					80
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	693	2	4	9	Y	4					84
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

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
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	766	2	2	9	Y	2					42
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			Y	-0-					42
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					40
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					40
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

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
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1408	2	1	9	Y	1					19
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1471	2	2	9	Y	2					21
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

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
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
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

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
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1076	2	3	9	Y	3					42
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					30
10	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			Y	-0-					30
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

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
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	Y	5					28
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					70
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					70
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

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
09	1230	N	958	-0-	-272	-0-	952	2	6	9	Y	5					12
10	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			Y	-0-					12
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

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
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					40
10	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			Y	-0-					40
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

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
09	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			Y	-0-					87
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	2					89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	731	2	4	9	Y	4					12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
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

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
09	5910	X	4757	-0-	-1153	-0-	4757	2			Y	-0-					92
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	13	79	1	1	8	25
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

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
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			Y	-0-					22
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
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

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
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					12
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					12
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

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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					27
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					27
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

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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2296	2	52	9	Y	47					62
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2379	2	57	9	Y	52	102	1			12
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

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 #: 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
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					27
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					27
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

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
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	Y	5	116	1			11
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					11
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

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
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			Y	-0-					79
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					79
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

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
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					12
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					12
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	699	2	10	9	Y	9					86
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	656	2	6	9	Y	5					91
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

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
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			Y	-0-					89
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					89
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

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 #: 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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	Y	13	69	1			18
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					18
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	56	1			14
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3					17
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					32
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					32
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

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	900	N	868	-0-	-32	-0-	865	2	3	9	Y	3					25
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					25
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

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					30
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	867	2	13	9	Y	12					42
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

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					81
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	924	2	24	9	Y	22	81	1			22
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

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
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					74
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					74
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

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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					23
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	Y	4					27
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

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
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					18
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					18
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

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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6					50
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9					59
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

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
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	Y	27					57
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3546	2	11	9	Y	10					67
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

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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					37
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7					40
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	Y	24					64
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

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
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1722	2	65	9	Y	59					74
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1624	2	34	9	Y	31					105
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

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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	Y	4					87
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					87
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

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
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					15
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					15
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

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
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					22
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12					34
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4					74
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					79
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

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 #: 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
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	Y	1					152
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	836	2	6	9	Y	5					157
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

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
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1239	2	8	9	Y	7					24
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1293	2	1	9	Y	1					25
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

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
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					97
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					97
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

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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6					60
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	Y	5					65
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

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
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1186	2	10	9	Y	9					24
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					32
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

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
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					37
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					37
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

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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5					44
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2149	2	10	9	Y	9					53
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

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 #: 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
09	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3677	2	17	9	Y	15					52
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3747	2	30	9	Y	27					79
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

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
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					62
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					65
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					66
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					66
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	2	26	9	Y	24	97	1			16
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	Y	6					22
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					77
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2432	2	42	9	Y	38	97	1			18
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

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 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
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25					78
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2156	2	125	9	Y	114	175	1			17
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 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
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					30
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					30
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

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 #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

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
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	865	2	1	9	Y	1					77
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					77
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

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
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2433	2	12	9	Y	11	88	1			17
10	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2412	2	6	9	Y	5					22
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

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
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1456	2	44	9	Y	40					64
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					64
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4412	2	37	9	Y	34	94	1			81
10	4867	X	4566	-0-	-301	-0-	4548	2	18	9	Y	16					97
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

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
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6342	2	3	9	Y	3					13
10	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1150	2	1	9	Y	1					15
10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1201	2	3	9	Y	3					18
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

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
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					56
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					64
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

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
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					32
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					32
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

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
09	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1109	2	4	9	Y	4	24	1			10
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					10
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					24
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4444	2	3	9	Y	3					27
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

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
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	Y	2					27
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					27
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					27
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

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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7					35
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					37
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

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
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					42
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					42
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

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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	Y	12					57
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	Y	10					67
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

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
09	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2186	2	11	9	Y	10					50
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					50
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

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
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					93
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					93
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

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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	12					37
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					91
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	Y	14	86	1			19
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

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
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	Y	2					10
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					10
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

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
09	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1765	2	9	9	Y	8					15
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1783	2	6	9	Y	5					20
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

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
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5					25
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			Y	-0-					25
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

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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					40
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					40
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

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
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1067	2	1	9	Y	1					55
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					55
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

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
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1072	2	2	9	Y	2					52
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	Y	2					42
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1266	2	2	9	Y	2					44
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

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
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2257	2	15	9	Y	14					44
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2259	2	19	9	Y	17	11	1			50
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

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 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
09	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2			Y	-0-					50
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					50
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

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
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-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 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
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
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

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 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
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					55
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					55
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

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 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
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	995	2	1	9	Y	1					92
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2	84	1			10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

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
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2	Y	-0-					30
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-					30
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1072	2 10 9	Y	9	65	1			39
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1093	2 1 9	Y	1					40
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2 2 9	Y	2					74
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1200	2 2 9	Y	2					76
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2 17 9	Y	15					32
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2	Y	-0-					32
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	Y	-0-					59
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-					59
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2 8 9	Y	7					45
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1281	2 6 9	Y	5					50
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2 3 9	Y	3					32
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2	Y	-0-					32
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1001	2 113 9	Y	103	81	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2008	2	46	9	Y	42	113	1			18
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					20
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

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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1268	2	11	9	Y	10					50
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1224	2	6	9	Y	5					55
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

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
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1854	2	4	9	Y	4					12
10	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1735	2	3	9	Y	3					15
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1016	2	3	9	Y	3					30
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	Y	7					37
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

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
09	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	Y	3					47
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					47
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

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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					40
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2949	2	26	9	Y	24	87	1			31
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4559	2	4	9	Y	4					35
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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

09	990	N	790	-0-	-200	-0-	784	2	6	9	Y	5					45
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	771	2	2	9	Y	2					47
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	Y	3					80
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	Y	10					90
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

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			Y	-0-					75
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					75
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

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					54
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					32
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					32
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

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
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					55
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	941	2	4	9	Y	4					59
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

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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					77
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					79
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

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					30
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2					32
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

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
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1					84
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8					92
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

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
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					24
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			Y	-0-					24
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

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
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					90
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17	84	1			23
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

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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3					13
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					15
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

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
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					77
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12					89
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

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
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3710	2	45	9	Y	41					143
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	Y	25	146	1			22
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

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
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					54
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10					64
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

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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	Y	5					30
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1087	2	11	9	Y	10					40
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

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
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	823	2	9	9	Y	8					67
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	Y	7					74
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

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 #: 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
09	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1270	2	8	9	Y	7					86
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					86
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

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
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					44
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					44
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

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
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1860	2	3	9	Y	3					30
10	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1885	2	10	9	Y	9					39
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

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
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			Y	-0-					54
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					54
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

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1118	2	12	9	Y	11					82
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					84
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

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
09	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2028	2	31	9	Y	28	82	1			37
10	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	2106	2	2	9	Y	2					39
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

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 #: 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
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1371	2	9	9	Y	8					50
10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1362	2	17	9	Y	15					65
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

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
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2524	2	6	9	Y	5					55
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2609	2	11	9	Y	10					65
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

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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					28
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					28
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

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
09	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1404	2	6	9	Y	5					22
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1473	2	11	9	Y	10					32
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

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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					10
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
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

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
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					54
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-					54
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4150	2	1	9	Y	1					58
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12					70
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

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
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2					87
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5					92
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

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
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	840	2	6	9	Y	5					27
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					27
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

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
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2159	2	17	9	Y	15	169	1			22
10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2464	2	1	9	Y	1					23
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

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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					32
10	2263	N	115	-0-	-2148	-0-	112	2	3	9	Y	3					35
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-

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
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					22
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					22
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1540	2	8	9	Y	7					54
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1592	2	12	9	Y	11					65
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

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					27
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					27
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

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

09	3000	N	3278	-0-	278	1584	3278	2			Y	-0-					40
10	4799	X	3215	-0-	-1584	-0-	3184	2	31	9	Y	28	1	8			67
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

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

09	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2071	2	2	9	Y	2					69
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3					72
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			Y	-0-					75
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			Y	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2856	2	13	9	Y	12	91	1			25
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					25
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

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
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2929	2	30	9	Y	27	100	1			12
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	Y	1					13
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

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2193	2	1	9	Y	1					30
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2229	2	26	9	Y	24					54
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 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
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					20
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					20
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 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
09	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			Y	-0-					29
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					29
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

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 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
09	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12498	2	35	9	Y	32					120
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12834	2	17	9	Y	15					135
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

09	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			Y	-0-					32
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					32
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

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					35
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					35
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

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					7
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

09	3210	X	2342	-0-	-868	-0-	2342	2			Y	-0-					15
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					15
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			Y	-0-					55
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					55
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	2			Y	-0-					7
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			Y	-0-					7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	337	2			Y	-0-					50
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					50
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3507	2	6	9	Y	5					18
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3570	2	10	9	Y	9					27
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2					62
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					62
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					27
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1380	2	26	9	Y	24	99	1			12
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					13
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					25
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

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			Y	-0-					37
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					37
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

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
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4671	2	24	9	Y	22					82
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4821	2	11	9	Y	10					92
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

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
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					64
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	Y	13					77
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

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
09	1800	N	875	-0-	-925	-0-	867	2	8	9	Y	7					59
10	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			Y	-0-					59
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

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
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1723	2	9	9	Y	8					97
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1791	2	8	9	Y	7					104
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

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
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					40
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					40
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
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

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1320	2	17	9	Y	15					70
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1377	2	13	9	Y	12					82
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

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					7
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					7
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

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8790	2	7	9	Y	6					110
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8811	2	25	9	Y	23	1	8			132
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2646	2	6	9	Y	5					25
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1373	2	3	9	Y	3					82
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1400	2	39	9	Y	35	85	1			32
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

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 #: 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
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					40
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					40
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

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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					42
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					42
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

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
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1530	2	8	9	Y	7					47
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1559	2	12	9	Y	11	1	8			57
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

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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	2	32	9	Y	29	86	1			15
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			15
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

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
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					23
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					23
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

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
09	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			Y	-0-					17
10	1364	N	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					17
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

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
09	1290	N	943	-0-	-347	-0-	937	2	6	9	Y	5					35
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					28
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					28
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

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
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					78
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					78
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2158	2	9	9	Y	8					75
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8					83
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					18
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					18
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

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 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
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1099	2	2	9	Y	2					32
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5					37
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

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 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
09	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	5503	2	22	9	Y	20					40
10	7006	X	6087	-0-	-919	-0-	6065	2	22	9	Y	20					60
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					13
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 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
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			Y	-0-					22
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					22
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

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
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2176	2	6	9	Y	5					79
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2230	2	12	9	Y	11					90
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

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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					39
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					39
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

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
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3601	2	29	9	Y	26					55
10	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3497	2	20	9	Y	18	1	8			72
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

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
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			Y	-0-					27
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					27
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

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
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1612	2	32	9	Y	29	100	1			14
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	Y	4					18
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

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
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	858	2	4	9	Y	4					22
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	872	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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 #: 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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	2	43	9	Y	39	119	1			19
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					19
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	2	4	9	Y	4					59
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1173	2	12	9	Y	11					70
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1852	2	6	9	Y	5					50
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					50
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			Y	-0-					45
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					45
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			Y	-0-					70
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					76
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					81
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					81
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					59
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3765	-0-	-195	-0-	3753	2	12	9	Y	11					23
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4007	2	34	9	Y	31	42	1			12
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

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
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					37
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					37
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

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
09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2162	2	7	9	Y	6					14
10	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	2376	2	21	9	Y	19	26	1			7
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

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
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3389	2	6	9	Y	5					23
10	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3539	2	22	9	Y	20	1	8			42
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

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
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	566	2	15	9	Y	14					42
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	574	2	3	9	Y	3					45
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

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
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4907	2	2	9	Y	2					60
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5312	2	75	9	Y	68	1	8			127
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

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
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6730	2	23	9	Y	21					44
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6800	2	64	9	Y	58					102
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

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 #: 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
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					139
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					139
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

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
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	540	1	8186	2	Y	-0-					10
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	558	1	8670	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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									

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
09	5310	X	4641	-0-	-669	-0-	4624	2	17	9	Y	15					38
10	5487	X	4622	-0-	-865	-0-	4620	2	2	9	Y	2					40
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			Y	-0-					7
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5146	2	55	9	Y	50					74
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	5037	2	20	9	Y	18					149
10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5230	2	29	9	Y	26	158	1			17
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

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
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					96
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					96
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

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 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
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10726	2	101	9	Y	92	77	1			65
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	9	Y	2					67
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 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
09	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6906	2	28	9	Y	25					132
10	7471	X	7355	-0-	-116	-0-	7259	2	96	9	Y	87	186	1	1	8	32
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 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
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					22
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8					30
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

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 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
09	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5136	2	55	9	Y	50					110
10	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5239	2	58	9	Y	53	138	1	1	8	24
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 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
09	4530	X	4465	-0-	-65	-0-	4465	2			Y	-0-					124
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					124
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

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 #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 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
09	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			Y	-0-					32
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	Y	8					40
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

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
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2411	2	2	9	Y	2					57
10	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-					57
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

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
09	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2			Y	-0-					12
10	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	2255	2			Y	-0-					12
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

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
09	6300	X	5910	-0-	-390	-0-	5897	2	13	9	Y	12					25
10	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5986	2	10	9	Y	9					34
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

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
09	6210	X	5452	-0-	-758	-0-	5422	2	30	9	Y	27					84
10	6324	X	5477	-0-	-847	-0-	5465	2	12	9	Y	11	1	8			94
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

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
09	7320	X	4692	-0-	-2628	-0-	4661	2	31	9	Y	28					68
10	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4212	2	10	9	Y	9					77
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

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
09	19710	X	14501	-0-	-5209	-0-	14483	2	18	9	Y	16					35
10	18569	X	16236	-0-	-2333	-0-	16186	2	50	9	Y	45	63	1			17
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

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 #: 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
09	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	5126	2	120	9	Y	109	97	1			54
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5317	2	33	9	Y	30	30	1			54
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

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
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1905	2	11	9	Y	10					20
10	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1924	2	6	9	Y	5					25
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

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
09	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	8924	2			Y	-0-					122
10	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	8564	2	14	9	Y	13	1	8			134
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

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
09	7380	X	7305	-0-	-75	-0-	7259	2	46	9	Y	42					55
10	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	7476	2	19	9	Y	17					72
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

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
09	8100	X	7413	-0-	-687	-0-	7413	2			Y	-0-					20
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7576	2	9	9	Y	8					28
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

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
09	3000	N	5140	-0-	2140	6521	5074	2	66	9	Y	60	88	1			52
10	11095	X	4574	-0-	-6521	-0-	4491	2	83	9	Y	75	2	8			125
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

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
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8047	2	54	9	Y	49					64
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7937	2	125	9	Y	114	155	1	1	8	22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	92	1	9031	2	Y	37					52
							41	9									
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8974	2	68	9	Y	62					114
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

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
09	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7133	2	30	9	Y	27					79
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					79
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

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
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					29
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					29
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

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
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					40
10	2170	X	1383	-0-	-787	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	8			40
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

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
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8492	2	43	9	Y	39	112	1			11
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8898	2	83	9	Y	75	1	8			85
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

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
09	7920	X	7866	-0-	-54	-0-	7847	2	19	9	Y	17					30
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8194	2	43	9	Y	39					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	6780	X	5966	-0-	-814	-0-	540	1	5385	2	Y	37					55
							41	9									
10	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	558	1	6095	2	Y	34	70	1	1	8	18
							37	9									
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									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 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
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5378	2	24	9	Y	22					60
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5088	2	17	9	Y	15					75
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 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
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					20
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					20
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-

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 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
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	2			Y	-0-					54
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	Y	4	1	8			57
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

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 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
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	570	1	5041	2	Y	15					50
							17	9									
10	3100	N	7229	-0-	4129	4129	536	1	6646	2	Y	43	1	8			92
							47	9									
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									

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 #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 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
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	356	1	6114	2	Y	8					74
							9	9									
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	25	1	8			98
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									

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
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	123	1	7569	2	Y	48	172	1			20
							53	9									
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	247	1	7508	2	Y	-0-					20
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									

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
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	690	1	4937	2	Y	2					17
							2	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	713	1	4817	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					15
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	Y	92					107
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

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 #: 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
09	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	5990	2	81	9	Y	74					112
10	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6160	2	95	9	Y	86	181	1			17
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

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
09	15720	X	15190	-0-	-530	-0-	15166	2	24	9	Y	22					40
10	16244	X	14178	-0-	-2066	-0-	14174	2	4	9	Y	4					44
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

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
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38					79
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9183	2	55	9	Y	50	95	1			34
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	Y	23					50
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					50
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

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
09	6000	X	5318	-0-	-682	-0-	5281	2	37	9	Y	34					128
10	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5542	2	57	9	Y	52	97	1			83
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

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 #: 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
09	5700	X	4382	-0-	-1318	-0-	253	1	4057	2	Y	65					130
							72	9									
10	5425	X	4057	-0-	-1368	-0-	280	1	3776	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
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									

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
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	437	1	3987	2	Y	-0-					33
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	433	1	4275	2	Y	45					78
							50	9									
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									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10473	2	175	9	Y	159	177	1			34
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	10958	2	151	9	Y	137	1	8			170
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

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 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
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	422	1	3910	2	Y	22					181
							24	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	390	1	4040	2	Y	20	157	1	1	8	43
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	357	1	2770	2	Y	16					104
							18	9									
10	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	407	1	3007	2	Y	25	1	8			128
							28	9									
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									

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
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3458	2	10	9	Y	9					54
10	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3421	2	17	9	Y	15					69
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

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 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
09	4680	X	2917	-0-	-1763	-0-	271	1	2644	2	Y	2					57
							2	9									
10	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	289	1	3017	2	Y	29	37	1	2	8	47
							32	9									
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									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 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
09	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10665	2	11	9	Y	10					83
10	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11485	2	44	9	Y	40	87	1			36
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

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	690	1	4977	2	Y	27	69	1			47
							30	9									
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	310	1	5081	2	Y	11					58
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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
09	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	690	1	4516	2	Y	1					18
							1	9									
10	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	713	1	5081	2	Y	23	1	8			40
							25	9									
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

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
09	9090	X	8485	-0-	-605	-0-	8479	2	6	9	Y	5					35
10	9393	X	7729	-0-	-1664	-0-	7727	2	2	9	Y	2	2	8			35
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

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
09	11400	X	8437	-0-	-2963	-0-	8437	2			Y	-0-					47
10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					47
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

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
09	6780	X	5036	-0-	-1744	-0-	5036	2			Y	-0-					132
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	1	1	8			132
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	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					137

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
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					27
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					27
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

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
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					60
10	8308	X	2668	-0-	-5640	-0-	2664	2	4	9	Y	4	4	8			60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	4191	2			Y	-0-					95
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4939	2	4	9	Y	4	1	8			98
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

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
09	5010	X	601	-0-	-4409	-0-	442	1	157	2	Y	2					67
							2	9									
10	5177	X	2508	-0-	-2669	-0-	527	1	1979	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
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									

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
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	357	1	5017	2	Y	60					139
							66	9									
10	6045	X	5361	-0-	-684	-0-	369	1	4966	2	Y	24	143	1	2	8	18
							26	9									
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

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
09	9900	X	8861	-0-	-1039	-0-	8837	2	24	9	Y	22					64
10	11966	X	8320	-0-	-3646	-0-	8258	2	62	9	Y	56	1	8			119
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

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
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11760	2	2	9	Y	2					23
10	15159	X	12021	-0-	-3138	-0-	12017	2	4	9	Y	4					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9271	2	20	9	Y	18					120
10	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9490	2	1	9	Y	1	1	8			120
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

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

09	5790	X	4068	-0-	-1722	-0-	333	1	3735	2	Y	-0-					44
*10	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	344	1	4672	2	Y	30	40	1	1	8	33
							33	9									
*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									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

09	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	9373	2	8	9	Y	7					54
10	10292	X	7250	-0-	-3042	-0-	7210	2	40	9	Y	36	1	8			89
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6810	2	55	9	Y	50	91	1			53
10	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6341	2	76	9	Y	69	2	8			120
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	408	1	8023	2	Y	42	95	1			32
							46	9									
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	527	1	6749	2	Y	29	1	8			60
							32	9									
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	5662	-0-	-2545	-0-	493	1	5156	2	Y	12					87
							13	9									

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 #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	5741	-0-	-799	-0-	5741	2			Y	-0-					47
10	6758	X	5964	-0-	-794	-0-	5916	2	48	9	Y	44					91
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

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
09	10050	X	3963	-0-	-6087	-0-	540	1	3400	2	Y	21	58	1			70
							23	9									
10	5487	X	4314	-0-	-1173	-0-	558	1	3725	2	Y	28	1	8			97
							31	9									
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									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 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
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8037	2	52	9	Y	47					89
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8406	2	78	9	Y	71	94	1	1	8	65
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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
09	5280	X	4073	-0-	-1207	-0-	4047	2	26	9	Y	24					75
10	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4318	2	22	9	Y	20					95
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

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
09	12696	X	12696	-0-		-0-	-0-	690	1	12005	2	Y	1					45
								1	9									
10	10700	X	10700	-0-		-0-	-0-	575	1	10073	2	Y	47					92
								52	9									
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

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

09	6660	X	6291	-0-		-369	-0-	690	1	5598	2	Y	3					22
								3	9									
10	6882	X	6185	-0-		-697	-0-	713	1	5441	2	Y	28	1	8			49
								31	9									
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									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

09	6210	X	3931	-0-		-2279	-0-	486	1	3445	2	Y	-0-					18
10	4588	X	2124	-0-		-2464	-0-	306	1	1805	2	Y	12					30
								13	9									
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									

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

09	7718	X	7718	-0-		-0-	-0-	486	1	7210	2	Y	20					65
								22	9									
10	12339	X	12339	-0-		-0-	-0-	378	1	11918	2	Y	39	89	1			15
								43	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 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
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6415	2	41	9	Y	37					114
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7274	2	55	9	Y	50	100	1			64
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

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. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 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
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	5862	2	33	9	Y	30					64
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6376	2	1	9	Y	1	1	8			64
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

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4119	-0-	-1941	-0-	4076	2	43	9	Y	39	76	1			17
10	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	4422	2	6	9	Y	5					22
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

09	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	683	1			Y	-0-					45
10	806	X	595	-0-	-211	-0-	572	1	23	9	Y	21	21	8			45
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-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

09	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6042	2	76	9	Y	69	129	1			66
10	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	6114	2	33	9	Y	30	1	8			95
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6569	2	51	9	Y	46	108	1			87
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6882	2	54	9	Y	49					136
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

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

09	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9048	2	46	9	Y	42					77
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9856	2	50	9	Y	45	93	1			29
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

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

09	8700	X	7518	-0-	-1182	-0-	7468	2	50	9	Y	45					94
10	8990	X	7673	-0-	-1317	-0-	7634	2	39	9	Y	35	95	1			34
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

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9835	2	29	9	Y	26	98	1			34
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	1	8			34
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	3810	X	2581	-0-	-1229	-0-	690	1	1891	2	Y	-0-					166
10	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	713	1	2457	2	Y	9	9	8			166
							10	9									
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									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 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
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	186	1	10662	2	Y	19					54
							21	9									
10	12431	X	11194	-0-	-1237	-0-	310	1	10816	2	Y	62	75	1	1	8	40
							68	9									
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									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	4957	-0-	-1643	-0-	366	1	4552	2	Y	35					81
							39	9									
10	6820	X	5207	-0-	-1613	-0-	389	1	4801	2	Y	15	64	1	1	8	31
							17	9									
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									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 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
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	543	1	8792	2	Y	35					92
							39	9									
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	561	1	9238	2	Y	10					102
							11	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	8035	-0-	-65	-0-	26	1	7918	2	Y	83					152
							91	9									
10	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8	1	8165	2	Y	52	179	1			25
							57	9									
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									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

09	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8466	2	39	9	Y	35	95	1			37
10	9021	X	8357	-0-	-664	-0-	8335	2	22	9	Y	20					57
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

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	384	1	4130	2	Y	24					64
							26	9									
10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	386	1	4164	2	Y	43	1	8			106
							47	9									
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									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	690	1	6974	2	Y	27					70
							30	9									
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	713	1	7035	2	Y	58	2	8			126
							64	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	644	1	7854	2	Y	1					147
							1	9									
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	575	1	6457	2	Y	7					154
							8	9									
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									

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
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	690	1	5726	2	Y	82	162	1			79
							90	9									
10	6014	X	4004	-0-	-2010	-0-	713	1	3290	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					40
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4229	2	9	9	Y	8					48
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

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	690	1	1125	2	Y	11	59	1			47
							12	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	676	1	1434	2	Y	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 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
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-					17
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					17
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

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	106	1			30
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	Y	-0-					30
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

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	324	1	2757	2	Y	15	115	1			22
							17	9									
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	339	1	3343	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
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									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8637	2	34	9	Y	31	86	1			12
10	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7860	2	25	9	Y	23					35
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

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11311	2	63	9	Y	57	108	1			51
10	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	162	1	11691	2	Y	33	1	8			83
							36	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	7860	X	57	-0-	-7803	-0-	57	1			Y	-0-					70
10	8122	X	576	-0-	-7546	-0-	564	1	12	9	Y	11	11	8			70
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									

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
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	690	1	4303	2	Y	-0-					100
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	713	1	5709	2	Y	53	96	1			57
							58	9									
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									

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
09	8970	X	6780	-0-	-2190	-0-	474	1	6306	2	Y	-0-					35
10	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	496	1	6116	2	Y	45	1	8			79
							50	9									
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									

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
09	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	4919	2	91	9	Y	83					187
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5276	2	43	9	Y	39	170	1	1	8	55
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

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 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
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	588	1	5913	2	Y	-0-					120
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	Y	-0-					120
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 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
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11773	2	69	9	Y	63					79
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9706	2	52	9	Y	47	90	1			36
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

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

09	9990	X	8947	-0-	-1043	-0-	8944	2	3	9	Y	3					50
10	10323	X	9372	-0-	-951	-0-	9340	2	32	9	Y	29					79
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

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

09	10170	X	9789	-0-	-381	-0-	9776	2	13	9	Y	12					30
10	10509	X	10443	-0-	-66	-0-	10432	2	11	9	Y	10					40
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

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

09	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	366 24	1 9	1284	2	Y	22	66	1			16
10	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	374 33	1 9	1400	2	Y	30	1	8			45
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	346 26	1 9	1462	2	Y	24					69
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	310 20	1 9	1611	2	Y	18					87
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	312 72	1 9	1475	2	Y	65	133	1	1	8	18
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4					22

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11 12	1 1	11597	2	Y	-0-					13
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	39	9	11387	2	Y	35	1	8			47
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	11028	2	Y	37					84
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	12 59	1 9	11343	2	Y	54	105	1			33
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	12 66	1 9	11237	2	Y	60	1	8			92
*02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	11 39	1 9	10041	2	Y	35					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	690	1	1494	2	Y	22	85	1			44
							24	9									
10	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	713	1	1044	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
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									

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
09	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	2633	2	33	9	Y	30					100
10	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2634	2	20	9	Y	18	107	1	1	8	10
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

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
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					61
10	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6995	2	3	9	Y	3					64
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

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
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	Y	9					188
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2614	2	47	9	Y	43	170	1	1	8	60
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

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
09	10770	X	9799	-0-	-971	-0-	6	1	9732	2	Y	55	57	1			31
							61	9									
10	11129	X	10037	-0-	-1092	-0-	6	1	10003	2	Y	25					56
							28	9									
11	10410	X	10082	-0-	-328	-0-	6	1	9995	2	Y	74	106	1			24
							81	9									
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	6	1	10966	2	Y	35					59
							39	9									
01	10447	X	9346	-0-	-1101	-0-	6	1	9263	2	Y	70	99	1			30
							77	9									
02	9483	X	8188	-0-	-1295	-0-	6	1	8136	2	Y	42					72
							46	9									

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 #: 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
09	11550	X	10715	-0-	-835	-0-	6	1	10639	2	Y	64	125	1			69
							70	9									
10	11935	X	10980	-0-	-955	-0-	6	1	10973	2	Y	1					70
							1	9									
11	11550	X	10390	-0-	-1160	-0-	6	1	10285	2	Y	90	77	1			83
							99	9									
12	11687	X	10769	-0-	-918	-0-	6	1	10742	2	Y	19					102
							21	9									
01	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	6	1	11041	2	Y	78	85	1			95
							86	9									
02	10353	X	9836	-0-	-517	-0-	5	1	9777	2	Y	49					144
							54	9									

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
09	12240	X	7748	-0-	-4492	-0-	7730	2	18	9	Y	16					115
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	8384	2	76	9	Y	69	114	1	1	8	69
11	12570	X	8179	-0-	-4391	-0-	8151	2	28	9	Y	25					94
12	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	125	1	8832	2	Y	39	104	1			29
							43	9									
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

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
09	4890	X	2972	-0-	-1918	-0-	690	1	2264	2	Y	16					50
							18	9									
10	5115	X	713	-0-	-4402	-0-	713	1			Y	-0-					50
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2910	X	2234	-0-	-676	-0-	540	1	1671	2	Y	21					55
							23	9									
10	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	558	1	2021	2	Y	15	1	8			69
							17	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

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
09	12930	X	11441	-0-	-1489	-0-	6	1	11424	2	Y	10					52
							11	9									
10	13361	X	11220	-0-	-2141	-0-	6	1	11173	2	Y	37	44	1			45
							41	9									
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									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

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
09	14250	X	13645	-0-	-605	-0-	6	1	13597	2	Y	38					121
							42	9									
10	14725	X	14298	-0-	-427	-0-	6	1	14212	2	Y	73	123	1			71
							80	9									
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									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

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
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8	1	8722	2	Y	-0-					61
10	8835	X	8717	-0-	-118	-0-	58	1	8659	2	Y	-0-					61
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

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

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
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	Y	102	124	1			35
							112	9									
10	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	102	1	6556	2	Y	86	1	8			120
							95	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	682	1	4741	2	Y	-0-					27
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	655	1	6096	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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

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
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	690	1	3304	2	Y	-0-					42
10	3100	N	4862	-0-	1762	1762	345	1	4517	2	Y	-0-					42
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

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
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9149	2	6	9	Y	5					69
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9334	2	15	9	Y	14					83
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

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
09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	695	1	8210	2	Y	168	180	1			108
							185	9									
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	693	1	8334	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
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									

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
09	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	540	1	15405	2	Y	5					82
							6	9									
10	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	252	1	15032	2	Y	14					96
							15	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

09	8010	X	6869	-0-	-1141	-0-	7	1	6851	2	Y	10					139
							11	9									
10	8060	X	7147	-0-	-913	-0-	32	1	7054	2	Y	55	175	1			19
							61	9									
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									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			Y	-0-					111
10	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	23	1	16541	2	Y	-0-					111
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

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

09	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	540	1	4472	2	Y	42	71	1			104
							46	9									
10	6479	X	5035	-0-	-1444	-0-	558	1	4477	2	Y	-0-					104
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									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	690	1	5687	2	Y	23	92	1			45
							25	9									
10	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	713	1	5430	2	Y	1					46
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	6937	-0-	-173	-0-	6796	2	141	9	Y	128					158
10	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6718	2	98	9	Y	89	181	1			66
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

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	3883	-0-	-1277	-0-	667	1	3187	2	Y	26					113
							29	9									
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	713	1	4635	2	Y	10					123
							11	9									
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 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
09	5520	X	5265	-0-	-255	-0-	540	1	4714	2	Y	10					81
							11	9									
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	558	1	5429	2	Y	1					82
							1	9									
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									

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. (I) GAS 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	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	701	1	5317	2	Y	9					128
							10	9									
10	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	725	1	5264	2	Y	81	182	1	1	8	26
							89	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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. (I) GAS 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	8040	X	4326	-0-	-3714	-0-	465	1	3860	2	Y	1					92
							1	9									
10	6820	X	4571	-0-	-2249	-0-	517	1	4051	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
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									

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. (I) GAS 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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	73	1	65	9	Y	59	181	1			26
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	579	1	6471	2	Y	48					74
							53	9									
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									

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. (I) GAS 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	12720	X	11064	-0-	-1656	-0-	701	1	10363	2	Y	-0-					69
10	12555	X	9905	-0-	-2650	-0-	702	1	9123	2	Y	73	4	8			138
							80	9									
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	2	3	9	Y	3					23
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	2	2	9	Y	2					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17834	X	7733	-0-	-10101	-0-	7727	2	6	9	Y	5					67
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7400	2	3	9	Y	3					70
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13					24
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					24
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-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 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
09	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	6	1	4199	2	Y	64	108	1			33
							70	9									
10	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	301	1	4488	2	Y	29					62
							32	9									
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									

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
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6	1	6411	2	Y	115	72	1			79
							127	9									
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6229	2	Y	54					133
							59	9									
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6	1	6394	2	Y	106	206	1			33
							117	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6	1	7178	2	Y	76					109
							84	9									
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	6	1	7470	2	Y	93	171	1			31
							102	9									
*02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5	1	6620	2	Y	53					84
							58	9									

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
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					182
10	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	8			182
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	144	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	T. A.		86	-0-	86	243	12	1	70	2	Y	4	42	1	1	8	163
							4	9									
02	T. A.		39	-0-	39	282	11	1	19	2	Y	8	131	1			40
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
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

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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					60
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5					65
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 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
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					72
10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2788	2	1	9	N	1					73
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 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
09	7020	X	6390	-0-	-630	-0-	6390	2			N	-0-					91
10	7254	X	6572	-0-	-682	-0-	6571	2	1	9	N	1					92
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	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					160

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 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
09	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					6
10	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 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
09	8430	X	8084	-0-	-346	-0-	8077	2	7	9	N	6					152
10	8711	X	8214	-0-	-497	-0-	8213	2	1	9	N	1					153
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	NO RPT	-0-	-7801	-0-					N	NO RPT					52

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 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
09	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	4721	2	2	9	N	2					55
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5164	2	22	9	N	20					75
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	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT					104

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 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
09	12720	X	12058	-0-	-662	-0-	12057	2	1	9	N	1					160
10	13144	X	12389	-0-	-755	-0-	12387	2	2	9	N	2					162
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	NO RPT	-0-	-11658	-0-					N	NO RPT					163

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
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					42
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					60
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	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					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
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1					55
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5					60
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	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT					85

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
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8752	2	1	9	N	1					111
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9118	2	4	9	N	4					115
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	NO RPT	-0-	-8526	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

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
09	5940	X	5810	-0-	-130	-0-	5788	2	22	9	N	20					100
10	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5789	2	28	9	N	25					125
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	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					N	NO RPT					109

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1830	1	11315	2	N	30					214
							33	9									
10	13485	X	13281	-0-	-204	-0-	1501	1	11702	2	N	71	181	1			104
							78	9									
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									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7710	X	7591	-0-	-119	-0-	566	1	7025	2	N	-0-					66
10	7998	X	7558	-0-	-440	-0-	160	1	7392	2	N	5					71
							6	9									
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									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

09	3810	X	1873	-0-	-1937	-0-	139	1	1731	2	N	3					53
							3	9									
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	2	N	7					60
							8	9									
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									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

09	4038	X	3028	-0-	-1010	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					187
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	942	1	3001	2	N	20					207
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1321	1	8165	2	N	23					212
							25	9									
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	1093	1	8524	2	N	43	185	1			70
							47	9									
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									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

09	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					1031
10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					1031
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

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					46
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					46
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

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					26
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					318
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					318
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

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
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1725	2			N	-0-					501
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	2			N	-0-					501
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

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
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					531
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					531
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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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	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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	508	2	112	9	Y	102	164	1			105
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	548	2	120	9	Y	109	171	1			43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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.		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
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.		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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	63	1			20
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	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 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18					121
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2333	2	21	9	Y	19					140
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1892	2	17	9	Y	15					155
12	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	1583	2	22	9	Y	20					175
01	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2008	2	8	9	Y	7					182
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT					182

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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	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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					20
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					20
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3373	-0-	373	373	3371	2	2	9	N	2					55
10	3100	N	3541	-0-	441	814	3541	2			N	-0-					55
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	2001	X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					75

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					40
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15					51
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25					76
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1707	2	17	9	Y	15					70
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13					83
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	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					110

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	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	2350	-0-	2350	7242	2350	2			Y	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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.		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

09	821	X	-0-	-0-	-821	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			13
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					91
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
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	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
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	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

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
09	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	2478	2	14	9	N	13					51
10	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1876	2			N	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	127	2	54	9	N	49					195
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	113	1			83
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	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2					48
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					48
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					180

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

09	3000	N	3166	-0-	166	166	3097	2	69	9	N	63					91
10	3100	N	3413	-0-	313	479	3321	2	92	9	N	84					175
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	145	X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9					105
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	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

09	3180	X	1603	-0-	-1577	-0-	98	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2655	-0-	-631	-0-	155	1	2500	3	N	-0-					-0-
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

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

09	3000	N	2820	-0-	-180	396	172	1	2648	3	N	-0-					-0-
*10	4051	X	3655	-0-	-396	-0-	213	1	3442	3	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	65	1	1003	3	N	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	66	1	1019	3	N	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	192	1	2954	3	N	-0-					5
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	232	1	3745	3	N	-0-					5
*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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					25
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					25
*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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
*10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
*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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	66	-0-	-114		-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36		-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	83	1	1066	2	N	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-		-0-	70	1	898	2	N	-0-					-0-
*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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1572	-0-	-48		-0-	1572	3			N	-0-					110
10	1674	N	1672	-0-	-2		-0-	1657	3	15	9	N	14					124
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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					53
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					53
*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

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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	107	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	100	1	1304	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	2	N	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	107	1	1361	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 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
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	50	1	655	2	N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
*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-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 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
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
*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-

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
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	54	1	349	2	N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	63	1	354	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					14
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					14
*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

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
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	28	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	N	-0-					-0-
*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-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
*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-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-					-0-
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-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*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

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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					43
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					43
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					17
10	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					17
*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

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
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					20
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	9	N	2					22
*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

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
09	238234	X	46019	-0-	-192215	-0-	45896	3	123	9	N	112	295	1			41
*10	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	43117	3	127	9	N	115					156
*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

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
09	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2466	X	234	-0-	-2232	-0-	225	3	9	9	N	8					8
10	1333	X	78	-0-	-1255	-0-	78	3			N	-0-					8
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1669	3	33	9	N	30					116
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1598	3	35	9	N	32					148
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	2899	-0-	-101	506	2899	3			N	-0-					38
*10	2942	N	2436	-0-	-506	-0-	2436	3			N	-0-					38
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

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
09	259569	X	51932	-0-	-207637	-0-	51837	3	95	9	N	86	36	1			132
*10	48816	X	48816	-0-	-0-	-0-	48733	3	83	9	N	75	118	1			89
*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

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
09	14B2 EXT		7423	-0-	7423	50669	797	1	6626	2	N	-0-					-0-
*10	57854	X	7185	-0-	-50669	-0-	783	1	6402	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	3990	X	3147	-0-	-843	-0-	188	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2540	-0-	-1552	-0-	152	1	2388	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	N	-0-					-0-
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	3	N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	26299	X	8138	-0-	-18161	-0-	8108	3	30	9	N	27					130
*10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8143	3	26	9	N	24					154
*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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	494	1	4347	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5092	-0-	-54	-0-	498	1	4594	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2 EXT		311	-0-	311	23287	311	3			N	-0-					-0-
*10	23536	X	249	-0-	-23287	-0-	249	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		947	-0-	947	5575	947	3			N	-0-					-0-
*10	6408	X	833	-0-	-5575	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2357	X	414	-0-	-1943	-0-	130	1	284	2	N	-0-					-0-
*10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	1020	1	9809	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	232085	X	43426	-0-	-188659	-0-	43325	3	101	9	N	92	127	1			130
*10	39342	X	39342	-0-	-0-	-0-	39218	3	124	9	N	113	69	1			174
*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

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
09	5340	X	2037	-0-	-3303	-0-	208	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	1759	-0-	-3759	-0-	172	1	1587	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	708	1	6223	2	N	-0-					-0-
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	1793	1	7319	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	5640	X	3764	-0-	-1876	-0-	262	1	3502	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	2564	-0-	-4411	-0-	179	1	2385	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6840	X	5716	-0-	-1124	-0-	415	1	5301	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6018	-0-	-1050	-0-	436	1	5582	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	288	1	2526	2	N	-0-					-0-
*10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	279	1	2579	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			29
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			29
*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

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

09	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	392	1	3445	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	368	1	3396	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

09	3998	X	-0-	-0-	-3998	-0-					N	-0-			-0-
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	384	1	3543	2	N	-0-			-0-
*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-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2569					N	-0-			-0-
*10	2569	X	-0-	-0-	-2569	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	884	1	5294	2	N	-0-			-0-
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	817	1	4803	2	N	-0-			-0-
*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-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1			30
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	N	1			31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	3000	N	2888	-0-	-112	887	2849	3	39	9	N	35					35
*10	3561	X	2674	-0-	-887	-0-	2672	3	2	9	N	2					37
*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

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
09	5400	X	5320	-0-	-80	-0-	544	1	4776	2	N	-0-					-0-
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	552	1	5094	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3					3
*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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1255	3	12	9	N	11					40
*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

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
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
*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-

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
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	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
09	14B2 EXT		69	-0-	69	285	69	3			N	-0-					-0-
*10	350	X	65	-0-	-285	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	4230	X	2206	-0-	-2024	-0-	135	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2256	-0-	-1836	-0-	160	1	2096	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	232	1	2039	2	N	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	238	1	2194	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	5030	-0-	-610	-0-	357	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2743	-0-	-3085	-0-	195	1	2548	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	363	1	4646	2	N	-0-					-0-
*10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	297	1	3805	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	821	1	1939	2	N	-0-					-0-
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	366	1	1267	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	5280	-0-	-2220	-0-	373	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	4824	-0-	-2926	-0-	340	1	4484	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8640	X	7022	-0-	-1618	-0-	509	1	6513	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	539	1	6895	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	204	1	2733	2	N	-0-			-0-
*10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	168	1	2240	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	N	-0-			-0-
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	99	1	565	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-			-0-
*10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-			-0-
*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-

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
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
*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-

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
09	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	630	1	17948	2	N	-0-			-0-
*10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	576	1	16415	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	1710	N	961	-0-	-749	-0-	98	1	863	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	670	-0-	-880	-0-	65	1	605	2	N	-0-			-0-
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-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			30
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					46
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					46
*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

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 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
09	8220	X	7421	-0-	-799	-0-	758	1	6663	2	N	-0-					-0-
*10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	982	1	9060	2	N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 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
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1238	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	963	1	5443	2	N	-0-					-0-
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-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 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
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1126	1	3121	2	N	-0-					-0-
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1211	1	3073	2	N	-0-					-0-
*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-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 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
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	339	1	4398	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	337	1	4380	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	99	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	141	1	1859	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	8340	X	5165	-0-	-3175	-0-	695	1	4470	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7727	-0-	-860	-0-	1162	1	6565	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	1302	N	410	-0-	-892	-0-	40	1	370	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	420	1	5438	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5334	-0-	-1796	-0-	382	1	4952	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	30	1	272	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4046	X	2912	-0-	-1134	-0-	177	1	2735	3	N	-0-			8
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	236	1	3824	3	N	-0-			8
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

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
09	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-			11
*10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			N	-0-			11
*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

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
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					10
10	155	X	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					10
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

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
09	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	383	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7019	-0-	-328	-0-	493	1	6526	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	2310	N	1232	-0-	-1078	-0-	125	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	880	-0-	-1135	-0-	86	1	794	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	68	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4390	-0-	-1407	-0-	315	1	4075	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	626	1	8813	3	N	-0-					8
*10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	683	1	9362	3	N	-0-					8
*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

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
09	7470	X	6663	-0-	-807	-0-	483	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7022	-0-	-604	-0-	509	1	6513	2	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	9540	X	9454	-0-	-86	-0-	1927	1	7527	3	N	-0-					5
*10	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	1250	1	9503	3	N	-0-					5
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

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
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1522	3	21	9	N	19					85
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1553	3	23	9	N	21					106
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

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
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1138	3	9	9	N	8					74
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1156	3	11	9	N	10					84
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

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
09	4770	X	4249	-0-	-521	-0-	633	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3812	-0-	-1117	-0-	563	1	3249	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	228	1	2950	2	N	-0-					-0-
*10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	1486	1	14034	3	N	-0-					7
*10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	1343	1	11585	3	N	-0-					7
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	161	1	2060	2	N	-0-			-0-
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	173	1	2219	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	455	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	510	1	2941	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	11760	X	9280	-0-	-2480	-0-	565	1	8715	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	11801	-0-	-351	-0-	687	1	11114	3	N	-0-			-0-
*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-

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
09	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	715	1	9238	2	N	-0-			-0-
*10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	499	1	6450	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	518	1	6633	2	N	-0-			-0-
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	326	1	4172	2	N	-0-			-0-
*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-

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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			35
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			35
*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

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
09	11520	X	10459	-0-	-1061	-0-	1381	1	9078	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	10138	-0-	-1766	-0-	1237	1	8901	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	1090	1	7169	2	N	-0-					-0-
*10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1251	1	9005	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	727	1	10241	3	N	-0-					15
*10	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	795	1	10896	3	N	-0-					15
*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

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
09	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	5	1	413	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	84	-0-	-1776	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	3600	X	3416	-0-	-184	-0-	510	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3286	-0-	-465	-0-	485	1	2801	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	811	1	11425	3	N	-0-					-0-
*10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	867	1	11890	3	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
*10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
*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-

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
09	20567	X	5259	-0-	-15308	-0-	784	1	4475	2	N	-0-					-0-
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	753	1	4341	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1095	1	6253	2	N	-0-					-0-
*10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1040	1	6001	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	3	13	9	N	12					74
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	3	17	9	N	15					89
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

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
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					137
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					137
*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

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
09	7290	X	7100	-0-	-190	-0-	471	1	6629	3	N	-0-					31
10	7533	X	7505	-0-	-28	-0-	510	1	6995	3	N	-0-					31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	9990	X	8860	-0-	-1130	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	8759	-0-	-1254	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
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

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
09	8460	X	8262	-0-	-198	-0-	548	1	7714	3	N	-0-					8
10	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	588	1	8062	3	N	-0-					8
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

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
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	720	1	6025	3	N	-0-					5
*10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	724	1	5807	3	N	-0-					5
*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

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
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	722	1	10169	3	N	-0-					7
*10	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	787	1	10787	3	N	-0-					7
*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

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
09	4740	X	1687	-0-	-3053	-0-	103	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	751	-0-	-4147	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
*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-

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
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	13198	X	13198	-0-		-0-	-0-	1264	1	11934	3	N	-0-					17
*10	11419	X	11419	-0-		-0-	-0-	1185	1	10234	3	N	-0-					17
*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

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
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
09	9540	X	6595	-0-		-2945	-0-	830	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	7364	-0-		-1812	-0-	861	1	6503	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11835	X	7834	-0-		-4001	-0-	1722	1	6112	2	N	-0-					-0-
*10	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	1884	1	7004	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	8867	X	8867	-0-		-0-	-0-	643	1	8224	2	N	-0-					-0-
*10	10173	X	10173	-0-		-0-	-0-	737	1	9436	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	6330	X	4765	-0-		-1565	-0-	64	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	4482	-0-		-1842	-0-	322	1	4160	2	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-			22
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-			22
*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

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

09	24011	X	7432	-0-	-16579	-0-	1749	1	5683	2	N	-0-			-0-
*10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1595	1	6668	2	N	-0-			-0-
*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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

09	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	135	1	2022	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	546	1	2283	2	N	-0-			-0-
*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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	452	1	6966	3	N	-0-			-0-
*10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	380	1	6144	3	N	-0-			-0-
*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-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
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

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	13980	X	710	-0-	-13270	-0-	186	1	524	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	7771	-0-	-5838	-0-	790	1	6981	2	N	-0-					-0-
*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-

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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					43
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
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

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					31
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	3	18	9	N	16					47
*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

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
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1271	1	5133	3	N	-0-					23
*10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	965	1	3800	3	N	-0-					23
*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

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
09	5520	X	4450	-0-	-1070	-0-	1271	1	3179	3	N	-0-					7
10	5704	X	2738	-0-	-2966	-0-	1359	1	1379	3	N	-0-					7
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

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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					27
10	1085	N	785	-0-	-300	-0-	737	3	48	9	N	44					71
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1760	3	35	9	N	32	151	1			23
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1808	3	31	9	N	28					51
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

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
09	9930	X	937	-0-	-8993	-0-	937	3			N	-0-					20
10	8990	X	1311	-0-	-7679	-0-	1311	3			N	-0-					20
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

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
09	1950	N	37	-0-	-1913	-0-	37	2			N	-0-					19
10	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	2			N	-0-					19
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

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
09	1950	N	36	-0-	-1914	-0-	36	2			N	-0-					8
10	1178	N	188	-0-	-990	-0-	188	2			N	-0-					8
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

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
09	2190	N	1606	-0-	-584	-0-	1606	3			N	-0-					46
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					46
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

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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-

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	805	-0-	-215	-0-	780	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
09	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	585	2	13	9	N	12					222
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1586	2	24	9	N	22	167	1			77
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

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
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					86
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

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
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

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					41
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
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

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
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

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					80
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80
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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1900	N	1151	-0-	-749	3501	1151	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1008	-0-	-2092	1409	1008	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	131	N	37	-0-	-94	-0-	37	3			Y	-0-					112
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	65	1			47
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	3			N	-0-					85
10	1550	N	917	-0-	-633	-0-	915	3	2	9	N	2	79	1			8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					48
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

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					8
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					8
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

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					37
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-290	-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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					15
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
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	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					15

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
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					23
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-464	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-783	-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
09	690	N	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					3
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-638	-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
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					11
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					11
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	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					11

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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-580	-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
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-783	-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
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					4
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-754	-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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					5
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-261	-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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					35
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	NO RPT	-0-	-10	-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
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	661	2	20	9	N	18					55
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	609	2	18	9	N	16					71
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	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					35

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
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
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	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	239	2	11	9	N	10					20
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	227	2	10	9	N	9	29	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-174	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
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	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
09	3000	N	786	-0-	-2214	59389	786	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	778	-0-	-2322	57067	778	2			N	-0-					-0-
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	754	N	NO RPT	-0-	-754	49647					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					19
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
09	3000	N	812	-0-	-2188	83946	801	2	11	9	N	10					10
10	3100	N	827	-0-	-2273	81673	816	2	11	9	N	10	20	1			-0-
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	725	N	NO RPT	-0-	-725	73855					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
09	3000	N	380	-0-	-2620	22663	380	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	391	-0-	-2709	19954	391	2			N	-0-					-0-
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	348	N	NO RPT	-0-	-348	11505					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
09	3000	N	664	-0-	-2336	78682	664	2			N	-0-					19
10	3100	N	683	-0-	-2417	76265	683	2			N	-0-					19
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	638	N	NO RPT	-0-	-638	68137					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
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		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
09	3000	N	644	-0-	-2356	58460	644	2			N	-0-					5
10	3100	N	246	-0-	-2854	55606	246	2			N	-0-					5
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	551	N	NO RPT	-0-	-551	47778					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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					20
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					20
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	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					20

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
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	1900	N	1320	-0-	-580	1763	1320	3			Y	-0-					5
10	2557	N	794	-0-	-1763	-0-	794	3			Y	-0-					5
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

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
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					16
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-	12	1			4
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	718	3	7	9	N	6					136
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	3	6	9	N	5					141
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					101
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					101
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

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
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	N	1					148
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	3	2	9	N	2					150
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	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
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	873	3	9	9	N	8					251
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	824	3	10	9	N	9					260
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					80
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6					86
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

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					2
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

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2446	3	24	9	N	22					170
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	3	1	9	N	1	142	1			29
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

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	3			N	-0-					-0-
	VANDERLAAN "C"				WELL #: 3		RRCID -> 191398					COMPL. DATE 09/30/2002					TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					125
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34					159
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
	ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 191606					COMPL. DATE 06/25/2002					TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2370	3	3	9	N	3					102
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-	65	1			37
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
	KRUM SOUTH				WELL #: 1		RRCID -> 191916					COMPL. DATE 11/13/2002					TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	199	N	53	-0-	-146	-0-	53	3			Y	-0-					23
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					23
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
	BALDINGER				WELL #: 3		RRCID -> 192884					COMPL. DATE 12/03/2002					TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1113	N	242	-0-	-871	-0-	242	3			Y	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
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

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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					88
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
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

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
09	1900	N	1017	-0-	-883	1792	1017	3			Y	-0-					6
10	2988	N	1196	-0-	-1792	-0-	1196	3			Y	-0-					6
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

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
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					100
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					100
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
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

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
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1178	3	2	9	N	2					148
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					151
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

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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					12
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	9	1			3
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

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
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	N	20					152
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9	9	N	8					160
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					14
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					74
10	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2			N	-0-					74
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

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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					57
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					57
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

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
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	252	3	1	9	N	1					321
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	N	1					322
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

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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5	6	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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
09	3064	X	730	-0-	-2334	-0-	727	3	3	9	Y	3					93
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-	79	1			14
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

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
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9					112
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					121
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	3	7	9	N	6					136
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	3	9	9	N	8					144
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

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					90
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					90
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

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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					82
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	57	1			28
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

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
09	2550	X	1158	-0-	-1392	-0-	1151	3	7	9	N	6					200
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	3	4	9	N	4	121	1			83
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

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					2
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					2
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

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					1
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					1
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

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 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
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	3	8	9	N	7					224
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1335	3	18	9	N	16					240
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

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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					77
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					79
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					7
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					7
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

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
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

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 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
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4248	3	30	9	N	27	80	1			40
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3417	3	50	9	N	45					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 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
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					87
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					87
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

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

09	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
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-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

09	15703	X	3917	-0-	-11786	-0-	3917	3			Y	-0-					273
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					273
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

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3861	3	21	9	N	19					352
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-	156	1			196
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

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3238	3	47	9	N	43					221
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	3	30	9	N	27	177	1			71
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

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7536	3	57	9	N	52					153
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8516	3	73	9	N	66	78	1			141
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

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
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					39
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					39
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

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

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
09	12817	X	3002	-0-	-9815	-0-	2993	3	9	9	Y	8					23
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	3	17	9	Y	15					38
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6178	3	15	9	N	14					53
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6600	3	24	9	N	22					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 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
09	2910	X	816	-0-	-2094	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

09	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	3			N	-0-					45
10	217	X	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					45
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

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2418	3	18	9	N	16	92	1			185
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1107	3	17	9	N	15					200
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

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					15
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					15
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

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1740	X	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	459	-0-	-1221	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					50
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
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

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					5
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					5
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

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

09	3360	X	2332	-0-	-1028	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
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-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

09	1140	N	449	-0-	-691	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
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-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22795	X	5280	-0-	-17515	-0-	353	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	511	1	2487	2	N	-0-					-0-
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-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	1951	3	2	9	N	2					71
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	3	4	9	N	4					75
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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	456	1	2862	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2085	-0-	-1728	-0-	326	1	1759	2	N	-0-					-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

09	4470	X	2476	-0-	-1994	-0-	299	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2640	-0-	-1979	-0-	323	1	2317	2	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

09	20820	X	13881	-0-	-6939	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	11891	-0-	-6647	-0-	289	1	11602	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 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
09	3870	X	810	-0-	-3060	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	548	1	8235	2	N	-0-					-0-
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-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	6120	X	125	-0-	-5995	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	756	-0-	-5568	-0-	598	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

09	5400	X	3423	-0-	-1977	-0-	554	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3195	-0-	-1827	-0-	579	1	2616	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8947	-0-	-849	-0-	238	1	8709	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

09	57710	X	18454	-0-	-39256	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
10	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5605	3	35	9	N	32					299
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5440	3	28	9	N	25					324
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2460	X	510	-0-	-1950	-0-	510	1			N	-0-					-0-
10	3286	X	514	-0-	-2772	-0-	514	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	6870	X	4789	-0-	-2081	-0-	256	1	4533	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4944	-0-	-2155	-0-	259	1	4685	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6529	3	14	9	N	13					215
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6645	3	11	9	N	10					225
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

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 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
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 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
09	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
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-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	21612	X	10653	-0-	-10959	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

09	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1	1	15383	2	N	-0-					-0-
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-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

09	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					42
10	14B2	EXT	415	-0-	415	445	415	2			N	-0-					42
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

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
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

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	2389	-0-	-5591	-0-	194	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	248	1	8890	2	N	-0-					-0-
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-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	112	2	47	9	N	43					159
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	601	2	86	9	N	78					237
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

09	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	216	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	451	1	7334	2	N	-0-					-0-
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-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

09	6720 X	5604	-0-	-1116	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	5159	-0-	-1785	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
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-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11592 X	2748	-0-	-8844	-0-	345	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	281	1	3973	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

09	10500 X	8776	-0-	-1724	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
10	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17190	X	9725	-0-	-7465	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	9219	-0-	-5630	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	536	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	617	1	3543	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	8969	-0-	-1471	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6937	-0-	-3851	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 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
09	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	26	1	8245	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6560	-0-	-1407	-0-	14	1	6546	2	N	-0-					-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 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
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	17	1	6640	2	N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	20257	X	3704	-0-	-16553	-0-	465	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	556	1	7865	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 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
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5082	-0-	-3474	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	161	1	6752	2	N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	168	1	7410	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	209	1	10440	2	N	-0-					-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	274	1	1874	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5130	X	4224	-0-	-906	-0-	574	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4954	-0-	-440	-0-	548	1	4406	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 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
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 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
09	5670	X	3976	-0-	-1694	-0-	431	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	440	1	4088	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 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
09	6330	X	3324	-0-	-3006	-0-	349	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3024	-0-	-3517	-0-	370	1	2654	2	N	-0-					-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 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
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	606	1	3613	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	652	1	2887	2	N	-0-			-0-
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	810	1	7951	2	N	-0-			-0-
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	837	1	9898	2	N	-0-			-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	31	1	4655	2	N	-0-			-0-
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-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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	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

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

09	6600	X	2319	-0-	-4281	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6750	X	6702	-0-	-48	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

09	10500	X	10485	-0-	-15	-0-	232	1	10253	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10522	-0-	-80	-0-	216	1	10306	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	6390	X	1610	-0-	-4780	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1425	-0-	-2977	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	624	1	5478	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5371	-0-	-1201	-0-	622	1	4749	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	14	1	11544	2	N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	14	1	10408	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	15	1	10858	2	N	-0-					-0-
10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	12	1	11372	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6668	-0-	-22	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6776	-0-	-137	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	3939	-0-	-1341	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 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
09	6660	X	5079	-0-	-1581	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6843	-0-	-39	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5130	X	3383	-0-	-1747	-0-	109	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	134	1	5808	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	810	1	6091	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7025	-0-	-1903	-0-	837	1	6188	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
09	2520	X	634	-0-	-1886	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 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
09	14220	X	12121	-0-	-2099	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12368	-0-	-2326	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	8152	-0-	-1808	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8933	-0-	-1328	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

09	8880	X	8763	-0-	-117	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8866	-0-	-93	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

09	14310	X	13797	-0-	-513	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14235	-0-	-676	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
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-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
10	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
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-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	810	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	2406	837	1	2570	2	N	-0-					-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

09	3870	X	2484	-0-	-1386	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2609	-0-	-1266	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2118	-0-	-1292	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

09	7800	X	4190	-0-	-3610	-0-	559	1	3631	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	4686	-0-	-3374	-0-	460	1	4226	2	N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

09	10470	X	9163	-0-	-1307	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8943	-0-	-1876	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

09	16260	X	15588	-0-	-672	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 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
09	37143	X	8026	-0-	-29117	-0-	8026	3			Y	-0-					97
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			Y	-0-					97
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

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
09	23235	X	5885	-0-	-17350	-0-	200	1	5685	2	Y	-0-					42
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					42
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

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
09	DLQ G-10		746	-0-	746	750	746	2			Y	-0-					44
10	764	X	14	-0-	-750	-0-	14	2			Y	-0-					44
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

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
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	251	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4357	-0-	-1099	-0-	294	1	4063	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	23	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	6911	-0-	-2823	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	163	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	215	1	7449	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6480	-0-	-185	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6870	X	3757	-0-	-3113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2646	-0-	-4453	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19913	X	19840	-0-	-73	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19549	-0-	-880	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	9299	X	6260	-0-	-3039	-0-	283	1	5977	2	Y	-0-					21
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	292	1	6888	2	Y	-0-					21
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

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
09	44931	X	12928	-0-	-32003	-0-	12928	3			Y	-0-					14
10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					14
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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7552	-0-	-1148	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7264	-0-	-1726	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 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
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
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-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 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
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
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-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 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
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
10	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 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
09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					104
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					104
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

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
09	7230	X	4845	-0-	-2385	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 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
09	8760	X	8459	-0-	-301	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 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
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
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-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
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

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 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
09	4110	X	3470	-0-	-640	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 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
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	4300	-0-	-17960	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	8073	-0-	-14929	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
10	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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
09	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	35468	2			N	-0-					-0-
10	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	33752	2			N	-0-					-0-
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-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 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
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
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-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	5396	-0-	-1744	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 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
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 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
09	14550	X	1884	-0-	-12666	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10784	-0-	-2484	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
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-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

09	4620	X	3786	-0-	-834	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2683	-0-	-1905	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

09	27360	X	26251	-0-	-1109	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
10	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
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-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

09	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7237	-0-	-1257	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
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-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

09	1900	N	2199	-0-	299	4671	343	1	1856	2	Y	-0-					27
10	3100	N	2243	-0-	-857	3814	271	1	1972	2	Y	-0-					27
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

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 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
09	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13335	-0-	-863	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
10	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	28310	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28800	X	26416	-0-	-2384	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	24728	-0-	-3947	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	25080	X	21459	-0-	-3621	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
10	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
10	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	22596	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	19780	X	5348	-0-	-14432	-0-	213	1	5135	2	Y	-0-					27
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	197	1	4797	2	Y	-0-					27
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

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
09	6150	X	1762	-0-	-4388	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
10	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	810	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	837	1	3951	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

09	20400	X	18394	-0-	-2006	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	18870	-0-	-2210	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

09	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

09	20250	X	17803	-0-	-2447	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17389	-0-	-2513	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
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-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6353	3	19	9	N	17					94
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6566	3	14	9	N	13					107
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

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 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
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	388	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	405	1	1553	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 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
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4244	3	3	9	N	3					105
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					105
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

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 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
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 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
09	19860	X	10282	-0-	-9578	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15095	-0-	-5427	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
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-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 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
09	28650	X	13171	-0-	-15479	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	6137	-0-	-22848	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
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-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 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
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	13081	-0-	-3359	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9840	-0-	-6497	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 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
09	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	810	1	9905	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	837	1	9461	2	N	-0-					-0-
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-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

09	6210	X	5426	-0-	-784	-0-	422	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	432	1	6425	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					40
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					40
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

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	810	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	837	1	5303	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

09	40481	X	10854	-0-	-29627	-0-	199	1	10655	2	Y	-0-					43
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	185	1	10257	2	Y	-0-					43
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18039	X	4575	-0-	-13464	-0-	190	1	4385	2	Y	-0-					28
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	187	1	3764	2	Y	-0-					28
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

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 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
09	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	22422	3			N	-0-					164
10	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	3			N	-0-					164
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

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
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9632	3	11	9	N	10	177	1			40
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10099	3	22	9	N	20					60
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

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
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9202	3	8	9	N	7					142
10	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8793	3	11	9	N	10					152
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

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
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	1			N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	285	1	391	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	3			N	-0-					128
10	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	3			N	-0-					128
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1140	X	16	-0-	-1124	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	961	X	9	-0-	-952	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	447	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	550	1	2309	2	N	-0-					-0-
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-

` & 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
09	29367	X	7330	-0-	-22037	-0-	180	1	7150	2	Y	-0-					34
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	187	1	7299	2	Y	-0-					34
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	166	1	6810	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
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

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 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
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 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
09	13500	X	10580	-0-	-2920	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30600	X	25246	-0-	-5354	-0-	25246	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	25435	-0-	-5658	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

09	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	480	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7557	-0-	-1557	-0-	517	1	7040	2	N	-0-					-0-
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-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

09	6150	X	5527	-0-	-623	-0-	483	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4616	-0-	-1739	-0-	536	1	4080	2	N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

09	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	329	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	319	1	3909	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 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
09	DLQ G-10		57	-0-	57	60	57	1			Y	-0-					27
10	2124	X	2064	-0-	-60	-0-	186	1	1878	2	Y	-0-					27
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

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

09	21732	X	5479	-0-	-16253	-0-	197	1	5282	2	Y	-0-					27
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	183	1	5585	2	Y	-0-					27
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

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

09	16991	X	9195	-0-	-7796	-0-	327	1	8832	2	Y	33					106
							36	9									
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	242	1	9151	2	Y	-0-					106
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

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

09	652	N	57	-0-	-595	-0-	57	1			Y	-0-					71
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					71
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

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146
10	10168	X	842	-0-	-9326	-0-	842	3			N	-0-					146
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

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

09	63333	X	15145	-0-	-48188	-0-	15145	3			Y	-0-					96
10	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			Y	-0-					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	327	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	301	1	7794	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

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
09	14220	X	282	-0-	-13938	-0-	100	1	171	2	Y	10					88
							11	9									
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					88
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

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
09	4628	X	185	-0-	-4443	-0-	185	1			Y	-0-					34
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					34
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

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
09	3160	X	1269	-0-	-1891	-0-	200	1	1069	2	Y	-0-					34
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	235	1	780	2	Y	-0-					34
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

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
09	7800	X	7371	-0-	-429	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6492	-0-	-1568	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	50007	X	9853	-0-	-40154	-0-	9828	3	25	9	Y	23					200
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			Y	-0-					200
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

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
09	4757	X	4310	-0-	-447	-0-	527	1	3758	2	Y	23					113
							25	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	545	1	8931	2	Y	-0-					113
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

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
09	14B2 EXT		5359	-0-	5359	5361	382	1	4947	2	Y	27					27
							30	9									
10	14B2 EXT		6710	-0-	6710	12071	324	1	6386	2	Y	-0-					27
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

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 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
09	12667	X	277	-0-	-12390	-0-	188	1	89	2	Y	-0-					34
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					34
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

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 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
09	4280	X	39	-0-	-4241	-0-	39	1			Y	-0-					21
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	113	1	895	2	Y	-0-					21
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

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 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
09	21278	X	5852	-0-	-15426	-0-	182	1	5670	2	Y	-0-					28
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	159	1	5983	2	Y	-0-					28
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

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	823	-0-	-5377	-0-	823	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17072	3	43	9	N	39	2	1			604
10	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14891	3	95	9	N	86	52	1			638
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	3779	-0-	-4681	-0-	3760	3	19	9	N	17	8	1			53
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12014	3	24	9	N	22	38	1			37
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 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
09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20114	3	74	9	N	67	54	1			666
10	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12250	3	19	9	N	17	23	1			660
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5441	3	21	9	N	19					539
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15687	3	3	9	N	3					542
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

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
09	11280	X	5925	-0-	-5355	-0-	5904	3	21	9	N	19					80
10	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14084	3	42	9	N	38	50	1			68
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

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
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15844	3	116	9	N	105	114	1			-0-
10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14471	3	58	9	N	53	25	1			28
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

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
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
10	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10770	X	9227	-0-	-1543	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	27720	X	23215	-0-	-4505	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	26215	-0-	-2429	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60371	X	14489	-0-	-45882	-0-	14467	3	22	9	Y	20	159	1			41
10	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15744	3	42	9	Y	38					79
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

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 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
09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17695	-0-	-1649	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 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
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1207	-0-	-1335	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 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
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62283	X	16960	-0-	-45323	-0-	16940	3	20	9	Y	18					135
10	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15607	3	23	9	Y	21	108	1			48
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

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 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
09	66557	X	15481	-0-	-51076	-0-	15472	3	9	9	Y	8					102
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11213	3	23	9	Y	21	66	1			57
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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
09	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	52057	X	12477	-0-	-39580	-0-	12477	3			Y	-0-			70	1	181
10	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			Y	-0-					181
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

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
09	14160	X	10344	-0-	-3816	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	6640	-0-	-7837	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19489	-0-	-2552	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	71700	X	17792	-0-	-53908	-0-	17792	3			Y	-0-					71
10	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			Y	-0-					71
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

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
09	43057	X	10270	-0-	-32787	-0-	10248	3	22	9	Y	20			82	1	94
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					94
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

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
09	37054	X	9108	-0-	-27946	-0-	9108	3			Y	-0-					85
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	3			Y	-0-					85
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

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
09	19770	X	11132	-0-	-8638	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	11999	-0-	-7748	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	12870	X	11686	-0-	-1184	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13470	X	12715	-0-	-755	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	32312	2			N	-0-					-0-
10	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28920	X	24416	-0-	-4504	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25302	-0-	-3342	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
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-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29670	X	26561	-0-	-3109	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	23312	-0-	-7347	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31718	X	7205	-0-	-24513	-0-	7197	3	8	9	Y	7					98
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	3	10	9	Y	9	66	1			41
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

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	22068	-0-	-2532	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	22266	-0-	-2782	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 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
09	9570	X	4041	-0-	-5529	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26610	X	22517	-0-	-4093	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	23269	-0-	-3236	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	70823	X	18307	-0-	-52516	-0-	18305	3	2	9	Y	2	34	1			38
10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19707	3	3	9	Y	3					41
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

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
09	34200	X	33615	-0-	-585	-0-	33615	2			N	-0-					-0-
10	37448	X	33461	-0-	-3987	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	33270	X	27774	-0-	-5496	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	28510	-0-	-5869	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	33660	X	32553	-0-	-1107	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	31791	-0-	-3983	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	21660	X	21178	-0-	-482	-0-	21094	3	84	9	N	76	116	1			-0-
10	22382	X	22345	-0-	-37	-0-	22244	3	101	9	N	92	75	1			17
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

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	61476	X	15749	-0-	-45727	-0-	15749	3			Y	-0-					105
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	3			Y	-0-					105
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

09	33969	X	10420	-0-	-23549	-0-	10412	3	8	9	Y	7					134
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4532	3	9	9	Y	8					142
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

09	11903	X	3231	-0-	-8672	-0-	3231	3			Y	-0-					39
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					39
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

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

09	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
10	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

09	30930	X	28510	-0-	-2420	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	29377	-0-	-2584	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	39393	X	706	-0-	-38687	-0-	706	3			Y	-0-					168
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19055	3	7	9	Y	6					174
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

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
09	90518	X	23608	-0-	-66910	-0-	23586	3	22	9	Y	20					346
10	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19138	3	20	9	Y	18					364
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14520	X	10011	-0-	-4509	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14282	-0-	-722	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21476	3	83	9	N	75	148	1			44
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18978	3	88	9	N	80					124
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

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
09	14820	X	8768	-0-	-6052	-0-	8729	3	39	9	N	35					232
10	15655	X	13973	-0-	-1682	-0-	13909	3	64	9	N	58	180	1			110
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

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
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13866	3	163	9	N	148	36	1			163
10	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18592	3	224	9	N	204	181	1			186
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	4470	-0-	-8550	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
10	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16350	X	8934	-0-	-7416	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	11101	-0-	-5794	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18230	3	86	9	N	78	107	1			-0-
10	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19210	3	88	9	N	80	75	1			5
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

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
09	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20875	3	75	9	N	68	132	1			50
10	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21620	3	112	9	N	102					152
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

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
09	28830	X	26541	-0-	-2289	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	27151	-0-	-2454	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18180	X	13731	-0-	-4449	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16322	-0-	-1937	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	13380	X	5684	-0-	-7696	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	3570	-0-	-9605	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17220	X	16361	-0-	-859	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	14516	-0-	-1976	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17310	X	10393	-0-	-6917	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20340	X	13190	-0-	-7150	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12386	-0-	-293	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	690	X	143	-0-	-547	-0-	143	3			N	-0-					189
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					189
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

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
09	28470	X	25628	-0-	-2842	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	24398	-0-	-2634	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18333	3	175	9	N	159	333	1			81
10	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18636	3	195	9	N	177					258
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

09	65326	X	12977	-0-	-52349	-0-	12977	3			Y	-0-					76
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					76
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

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	6	1			28
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	30	1			-0-
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

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

09	34440	X	32710	-0-	-1730	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
10	34658	X	31856	-0-	-2802	-0-	31856	2			N	-0-					-0-
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-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

09	27690	X	24500	-0-	-3190	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24988	-0-	-4307	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

09	34620	X	32607	-0-	-2013	-0-	32607	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	32370	-0-	-2629	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

09	19470	X	19329	-0-	-141	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19550	-0-	-42	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	1236	-0-	-9144	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1319	-0-	-4075	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 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
09	35490	X	30354	-0-	-5136	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	30426	-0-	-5751	-0-	30426	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 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
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
10	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	35640	X	30409	-0-	-5231	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	29507	-0-	-7135	-0-	29507	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 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
09	45900	X	33391	-0-	-12509	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	35939	-0-	-11026	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 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
09	28770	X	26721	-0-	-2049	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	25143	-0-	-4121	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 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
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 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
09	33660	X	31962	-0-	-1698	-0-	31962	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	33032	-0-	-1285	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 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
09	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	28646	-0-	-432	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 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
09	17970	X	3115	-0-	-14855	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	4145	-0-	-14424	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1					98
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					101
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

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30900	X	27526	-0-	-3374	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	24065	-0-	-7245	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 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
09	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16003	-0-	-861	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 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
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18570	X	1471	-0-	-17099	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	1045	-0-	-18144	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 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
09	32820	X	30920	-0-	-1900	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	30999	-0-	-2915	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34380	X	30027	-0-	-4353	-0-	30027	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	19679	-0-	-15847	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8940	X	8401	-0-	-539	-0-	8377	3	24	9	N	22					107
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9610	3	3	9	N	3					110
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

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
09	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3538	3	19	9	N	17					111
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	N	6					117
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

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
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3050	3	3	9	N	3					130
10	3937	X	2277	-0-	-1660	-0-	2248	3	29	9	N	26	95	1			61
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

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
09	12630	X	7440	-0-	-5190	-0-	7419	3	21	9	N	19					173
10	13051	X	7253	-0-	-5798	-0-	7246	3	7	9	N	6					179
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17508	3	39	9	N	35	185	1			52
10	16771	X	14492	-0-	-2279	-0-	14453	3	39	9	N	35					87
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	30690	X	23000	-0-	-7690	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	20059	-0-	-11654	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-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
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	4192	2	Y	5					53
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	4498	2	Y	3					56
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 3	1 9	3574	2	Y	3					59

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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					208
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					208
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

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
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	65	1	2274	2	Y	-0-					90
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	67	1	2412	2	Y	-0-					90
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

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
09	4260	X	3090	-0-	-1170	-0-	86	1	3004	2	Y	-0-					50
10	4061	X	3129	-0-	-932	-0-	85	1	3044	2	Y	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	82	1	2920	2	Y	5					44
							6	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	75	1	2710	2	Y	2					46
							2	9									
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									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	54	1	1890	2	N	-0-					258
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	N	-0-					258
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

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

09	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	109	1	3805	2	Y	-0-					60
10	4340	X	3056	-0-	-1284	-0-	83	1	2973	2	Y	-0-					60
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

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	88	1	3066	2	N	-0-					208
10	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	112	1	4039	2	N	-0-					208
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

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

09	11430	X	9793	-0-	-1637	-0-	272	1	9514	2	N	6					222
							7	9									
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	286	1	10276	2	N	24					246
							26	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 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
09	12570	X	11319	-0-	-1251	-0-	315	1	11000	2	N	4					153
							4	9									
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	334	1	12003	2	N	62					215
							68	9									
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					41
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					41
*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-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					22
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					22
*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-

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					8
*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-

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
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					62
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					62
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					5
*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-

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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					51
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					51
*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-

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
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					78
10	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	2			N	-0-					78
*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

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
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					15
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					15
*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-

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
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					7
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					7
*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-

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
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9
10	3100	N	3675	-0-	575	575	3675	2			N	-0-					9
*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-

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
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2616	2	1	9	Y	1					70
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					95
*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

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
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	N	17					161
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4281	2	9	9	N	8					169
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

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
09	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	2832	2	9	9	Y	8					120
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	Y	2					122
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

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
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					7
10	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					7
*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-

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
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					9
*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-

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
09	4590	X	3698	-0-	-892	-0-	3681	2	17	9	Y	15					188
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4689	2	15	9	Y	14	81	1			121
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

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
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					22
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5597	2	10	9	Y	9					124
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5017	2	8	9	Y	7					131
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

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
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5145	2	105	9	Y	95	157	1			27
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					27
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

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
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3043	2	13	9	Y	12					96
10	3100	N	3379	-0-	279	279	3359	2	20	9	Y	18					114
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	2			N	-0-					93
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

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 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
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					45
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3					48
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 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
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	Y	4					52
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					60
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

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 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
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3288	2	20	9	N	18					103
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3328	2	57	9	N	52					155
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

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 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
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	Y	1					127
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2962	2	54	9	Y	49					176
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

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 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
09	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2316	2	2	9	Y	2					70
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					70
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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
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

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 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
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					193
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					193
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			54
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	3					57

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 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
09	3330	X	1816	-0-	-1514	-0-	1816	2			N	-0-					166
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					166
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 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
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					149
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					149
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

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 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
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	2	12	9	N	11					191
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	2	15	9	N	14					205
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

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 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
09	10530	X	2861	-0-	-7669	-0-	2861	2			Y	-0-					211
10	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10139	2	22	9	Y	20					231
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

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 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
09	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	2669	2	13	9	Y	12					44
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2582	2	9	9	Y	8					52
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

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
09	T. A.		10523	-0-	10523	94562	10523	2			Y	-0-					44
10	105419	X	10857	-0-	-94562	-0-	10857	2			Y	-0-					44
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

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
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	6480	2	26	9	N	24					187
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5993	2	50	9	N	45	178	1			54
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

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
09	6570	X	6362	-0-	-208	-0-	6279	2	83	9	Y	75					192
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	2	86	9	Y	78	178	1			92
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2840	2	29	9	Y	26					119
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	Y	33					152
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

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
09	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	2691	2	12	9	Y	11					98
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					107
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

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
09	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6496	2	12	9	N	11	180	1			58
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					58
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					224
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
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

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
09	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					142
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	79	1			64
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					304
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					333
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

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
09	7830	X	5740	-0-	-2090	-0-	5731	2	9	9	Y	8					141
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	Y	2					143
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	2	30	9	N	27					97
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					97
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

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6408	2	68	9	Y	62					176
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	Y	46					222
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

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

09	4710	X	2672	-0-	-2038	-0-	2672	2			Y	-0-					147
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					147
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

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

09	10320	X	4614	-0-	-5706	-0-	4551	2	63	9	Y	57					201
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	Y	1					202
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

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	5			Y	-0-					28
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

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	5			Y	-0-					42
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

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			Y	-0-					21
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

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					95
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

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					115
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19					134
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

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	27	169	1			105
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					105
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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, 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
09	DLQ G-10		7529	-0-	7529	26554	7529	2			Y	-0-					121
10	DLQ G-10		7594	-0-	7594	34148	7593	2	1	9	Y	1					122
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

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
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6272					Y	-0-					73
10	3100	N	2419	-0-	-681	5591	2295	2	124	9	Y	113	175	1			23
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71
10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14392	2	36	9	Y	33					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5040	2	8	9	Y	7					136
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	132	1			121
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7528	2	26	9	Y	24					145
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

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8787	2	36	9	Y	33					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	47					184
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	77	174	1			87
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

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	34	1			31
10	10447	X	10372	-0-	-75	-0-	10365	2	7	9	Y	6					37
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

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
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4740	2	34	9	Y	31					118
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4798	2	18	9	Y	16					134
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	DLQ G-10		7133	-0-	7133	33994	7133	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		7401	-0-	7401	41395	7349	2	52	9	Y	47					72
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					59
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6688	2	1	9	N	1					60
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					220
10	6138	X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	-0-					220
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					182
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					182
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

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

09	DLQ G-10		27	-0-	27	233	27	2			Y	-0-					153
10	DLQ G-10		22	-0-	22	255	22	2			Y	-0-					153
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

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13158	2	9	9	N	8					212
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14624	2	9	9	N	8					220
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

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

09	DLQ G-10		7153	-0-	7153	29898	7153	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7903	-0-	7903	37801	7903	2			Y	-0-					-0-
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-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	101	1			184
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	33	100	1			117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	2	64	9	Y	58	89	1			141
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13202	2	64	9	Y	58	89	1			141
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	68	1			123
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	2	24	9	Y	22	67	1			78
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
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

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	162	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
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

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 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
09	335	N	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-					112
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					112
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

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					63
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	17					80
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

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
09	7680	X	6394	-0-	-1286	-0-	6375	2	19	9	N	17					203
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	N	2					205
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					203
10	9207	X	1975	-0-	-7232	-0-	1877	2	98	9	N	89	169	1			123
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	DLQ G-10		9758	-0-	9758	39788	9757	2	1	9	Y	1					21
10	DLQ G-10		9489	-0-	9489	49277	9489	2			Y	-0-					21
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					174
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13083	2	11	9	N	10					184
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

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
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					60
10	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					60
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					319
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			Y	-0-					319
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	DLQ G-10		5439	-0-	5439	27557	5428	2	11	9	Y	10					188
10	DLQ G-10		8714	-0-	8714	36271	8697	2	17	9	Y	15					203
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

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	169	1			62
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					62
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

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9070	2	3	9	Y	3					60
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

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					186
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

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

09	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	11003	2	8	9	N	7					297
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11619	2	7	9	N	6	174	1			129
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	72					190
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	83	177	1			96
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

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					106
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6019	2	34	9	N	31					137
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

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 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
09	6900	X	6478	-0-	-422	-0-	6478	2			N	-0-					171
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					171
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

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11171	2	14	9	N	13					93
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11591	2	3	9	N	3					96
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

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
09	DLQ G-10		7780	-0-	7780	35352	7780	2			Y	-0-					141
10	DLQ G-10		5779	-0-	5779	41131	5779	2			Y	-0-					141
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16120	2	15	9	N	14					206
10	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15799	2	14	9	N	13	187	1			32
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

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
09	25272	X	5937	-0-	-19335	-0-	5920	2	17	9	Y	15					197
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	Y	10	190	1			17
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	164	1			122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	175	1			28
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	165	1			100
10	12896	X	9973	-0-	-2923	-0-	9840	2	133	9	N	121	173	1			48
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

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
09	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					49
10	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20400	2	24	9	N	22					71
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

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
09	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	2			N	-0-					35
10	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20233	2	35	9	N	32					67
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	2	33	9	N	30					101
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
10	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	1163	2	25	9	N	23					70
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					21
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6844	2	12	9	Y	11					38
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			Y	-0-					138
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

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	6479	X	4259	-0-	-2220	-0-	4259	2			Y	-0-					48
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

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	142	1			204
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10043	2	97	9	Y	88					308
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

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			Y	-0-					60
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

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

09	DLQ G-10	22702	-0-	22702	85627	22702	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	20947	-0-	20947	106574	20834	2	113	9	Y	103					150
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	DLQ G-10		18076	-0-	18076	85270	17907	2	169	9	Y	154	182	1			16
10	DLQ G-10		13600	-0-	13600	98870	13600	2			Y	-0-					16
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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

09	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15693	2	165	9	N	150	154	1			27
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					27
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

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	Y	11					38
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

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	8246	X	7409	-0-	-837	-0-	7409	2			Y	-0-					63
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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	18985	2			N	-0-					32
10	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19252	2	147	9	N	134					166
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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17281	2	12	9	N	11					20
10	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	22530	2	9	9	N	8					28
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

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 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
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					21
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21320	2	101	9	N	92					113
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

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 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
09	15150	X	14295	-0-	-855	-0-	14295	2			N	-0-					26
10	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14534	2	166	9	N	151					177
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

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	171	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					72
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					100
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8367	2	19	9	Y	17					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					54
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	173	1			215
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10575	2	112	9	Y	102	167	1			150
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

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
09	22020	X	19260	-0-	-2760	-0-	19260	2			N	-0-					38
10	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19604	2	91	9	N	83					121
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			Y	-0-					145
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					101
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

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	121	1			103
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

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	171	1			132
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2047	2	151	9	N	137	170	1			99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	172	1			139
10	3100	N	4134	-0-	1034	1034	3990	2	144	9	N	131	171	1			99
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

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	11687	X	11297	-0-	-390	-0-	11205	2	92	9	N	84					120
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

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					107
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60					167
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

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
09	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					77
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					77
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	170	1			226
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2102	2	235	9	N	214	175	1			265
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5778	2	56	9	Y	51	35	1			29
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	49					85
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	168	1			52
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22					74
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

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
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					73
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16647	2	58	9	N	53					126
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

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
09	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					17
10	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16386	2	63	9	N	57					74
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

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
09	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					35
10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15415	2	10	9	N	9					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	1830	X	764	-0-	-1066	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9930	X	9393	-0-	-537	-0-	9323	2	70	9	N	64					103
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9660	2	156	9	N	142	178	1			67
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	166	1			139
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10351	2	100	9	Y	91	170	1			60
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3285	2	33	9	Y	30					46
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

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12599					Y	107					207
10	3100	N	6489	-0-	3389	15988	6359	2	130	9	Y	118	176	1			149
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					207
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

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
09	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	18					187
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	163	1			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2 EXT		9748	-0-	9748	9748	9437	2	311	9	Y	283	331	1			27
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

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

09	3000	N	-0-	-0-	-3000	11918					Y	207	172	1			177
10	3100	N	9782	-0-	6682	18600	9446	2	336	9	Y	305	352	1			130
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

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	173	1			95
10	3100	N	6858	-0-	3758	3758	6709	2	149	9	Y	135					230
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

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	176	1			40
10	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	1802	2	154	9	Y	140					180
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

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

09	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					Y	56					134
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	608	2	33	9	Y	30					164
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

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	175	1			151
10	5921	X	3226	-0-	-2695	-0-	3044	2	182	9	Y	165	172	1			144
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

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					129
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6996	2	45	9	N	41					170
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					94
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					94
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

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
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

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	178	1			101
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4024	2	122	9	N	111					212
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

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	2	26	9	Y	24					37
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

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7071	2	7	9	Y	6					9
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

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					41
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3776	2	64	9	Y	58					99
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

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					276
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6955	2	53	9	Y	48	175	1			149
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

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					177
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

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					165
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8795	2	30	9	Y	27	172	1			20
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

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210
10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3838	2	2	9	Y	2	174	1			38
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7682	2	8	9	Y	7					124
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					154
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					120
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	Y	21					179
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					120
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					120
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					175
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3905	2	34	9	N	31	179	1			27
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					68
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4114	2	84	9	Y	76					144
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	176	1			74
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5399	2	43	9	Y	39					113
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	177	1			79
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	Y	74					153
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					102
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	2	11	9	N	10					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					62
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

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
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

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					175
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	165	1			18
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

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2993	2	15	9	Y	14					119
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

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4042	2	46	9	Y	42					173
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

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					81
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3175	2	31	9	Y	28					109
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					72
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	703	2	74	9	Y	67					139
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

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
09	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6628	2	23	9	N	21					76
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9310	2	44	9	N	40					116
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			47
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2055	2	193	9	Y	175	170	1			52
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					104
10	7843	X	4719	-0-	-3124	-0-	4639	2	80	9	Y	73					177
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

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
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					20
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11962	2	8	9	N	7					27
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

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
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					146
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11642	2	25	9	N	23					169
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

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
09	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	10041	2	33	9	N	30					79
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10763	2	65	9	N	59					138
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			43
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3415	2	111	9	N	101					144
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

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
09	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					27
10	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	27824	2	14	9	N	13					40
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					52
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

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					100
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2457	2	153	9	N	139	174	1			65
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

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	170	1			52
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3859	2	105	9	N	95					147
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

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5823	2	33	9	Y	30					66
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

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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
09	DLQ G-10		2631	-0-	2631	14539	2603	2	28	9	Y	25					131
10	DLQ G-10		3818	-0-	3818	18357	3788	2	30	9	Y	27					158
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	27425	2			N	-0-					117
10	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	26942	2			N	-0-					117
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

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 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
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					15
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					15
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 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
09	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	2			N	-0-					54
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6501	2	52	9	N	47					101
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

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130	9	Y	118					133
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

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11	172	1			18
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

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					122
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					127
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2058					Y	-0-					36
10	3100	N	2535	-0-	-565	1493	2502	2	33	9	Y	30					66
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

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					60
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17					109
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					162
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6476	2	96	9	N	87	177	1			72
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					235
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12731	2	89	9	Y	81	176	1			140
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					20
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					166
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1065	2	92	9	N	84	170	1			80
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

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	167	1			94
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2718	2	101	9	N	92					186
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

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	168	1			95
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					95
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

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					151
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2103	2	78	9	N	71	166	1			56
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

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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
09	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	225	168	1			138
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2934	2	135	9	Y	123	172	1			89
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					129
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1847	2	61	9	Y	55	174	1			10
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

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					152
10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	15810	2	252	9	Y	229	174	1			207
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

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					208
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2783	2	123	9	N	112	170	1			150
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

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	172	1			84
10	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11016	2	81	9	N	74					158
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

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	167	1			59
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					65
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

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	630	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	588	1	5291	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

09	510	N	347	-0-	-163	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	-0-					-0-
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-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	918	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3160	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 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
09	2310	N	1281	-0-	-1029	-0-	279	1	1002	2	N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	463	1	1434	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2514	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1283	-0-	-577	-0-	1	1	1282	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	1	1	785	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	950	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					4
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					4
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-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 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
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			Y	-0-					47
10	7130	X	5904	-0-	-1226	-0-	5904	2			Y	-0-					47
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1755	X	370	-0-	-1385	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 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
09	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 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
09	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	117	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
09	4710	X	3994	-0-	-716	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3803	-0-	-1064	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 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
09	1032	X	300	-0-	-732	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
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-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	6285	2			N	-0-					10
10	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	2			N	-0-					10
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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 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
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	276	1	5127	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			N	-0-					12
10	7254	X	6958	-0-	-296	-0-	6958	2			N	-0-					12
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					8
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					8
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

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
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					3
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					3
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

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
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					3
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					3
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

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
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	862	2	1	9	N	1					25
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	864	2	21	9	N	19					44
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

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
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	616	2	2	9	N	2					28
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					36
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					36
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

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
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					18
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					20
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

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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					60
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					63
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

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
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1225	2	4	9	N	4					42
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					42
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34
10	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1774	2	12	9	N	11					45
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

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 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
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	1	1	979	2	N	-0-					7
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					7
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

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 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
09	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					16
10	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					85
10	4867	X	3207	-0-	-1660	-0-	3207	2			N	-0-					85
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

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					47
10	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					47
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

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					97
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1	1	4254	2	N	-0-					97
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

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					28
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

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					7
10	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	40	1	1956	3	Y	-0-					7
11	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	39	1	1917	3	Y	-0-					7
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	35	1	1641	3	Y	-0-					7
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2490	X	2038	-0-	-452	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					8
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	42	1	2100	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	36	1	1758	3	Y	-0-					8
12	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					8
01	2139	N	1273	-0-	-866	-0-	24	1	1249	3	Y	-0-					8
02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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	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
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-	195	2			N	-0-					-0-
02	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
09	630	N	237	-0-	-393	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	6813	X	4036	-0-	-2777	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 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
09	1875	N	887	-0-	-988	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 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
09	3000	N	2104	-0-	-896	551	2104	2			N	-0-					-0-
10	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 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
09	9851	X	4594	-0-	-5257	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 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
09	2410	N	1124	-0-	-1286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1111	N	532	-0-	-579	-0-	532	2			N	-0-					13
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
09	3000	N	1495	-0-	-1505	239	1495	2			N	-0-					56
10	239	N	-0-	-0-	-239	-0-					N	-0-					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	6461	X	3013	-0-	-3448	-0-	3013	2			N	-0-					15
10	1891	X	16	-0-	-1875	-0-	16	2			N	-0-					15
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	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1220	N	563	-0-	-657	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
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-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

09	2130	X	925	-0-	-1205	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	427	-0-	-1774	-0-	427	2			N	-0-					-0-
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-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	4380	X	3639	-0-	-741	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1921	-0-	-2326	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	2252	-0-	-988	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2929	2	22	9	N	20					110
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	2			N	-0-					110
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

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 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
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6164	-0-	-160	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	X	76	-0-	-2624	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6240	X	1458	-0-	-4782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3960	X	3495	-0-	-465	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1936	-0-	-2156	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4620	X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4135	-0-	-639	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
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-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
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	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

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
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	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	336	-0-	-997	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
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-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2382	-0-	-1152	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2019 - P/A 09/25/19

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	9	-0-	-3835	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	7	-0-	-5356	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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	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

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

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
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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	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

09	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
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-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5850	X	4543	-0-	-1307	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4312	-0-	-1733	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
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-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7800	X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6395	-0-	-1665	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
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-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

09	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
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-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

09	13110	X	3767	-0-	-9343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	6065	-0-	-7482	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 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
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5460	X	5308	-0-	-152	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5548	-0-	-63	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
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-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3815	-0-	-1610	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

09	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					36
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4771	2	19	9	N	17					53
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

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4860	X	2403	-0-	-2457	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	83	-0-	-4195	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4440	X	3295	-0-	-1145	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3211	-0-	-1377	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	228	-0-	-3709	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

09	4860	X	4348	-0-	-512	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
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-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	499	-0-	-3407	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
09	4500	X	4235	-0-	-265	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1738	2	3	9	N	3			74
10	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-			74
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

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
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-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
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-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

09	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
10	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

09	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8670	X	7780	-0-	-890	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	1759	-0-	-1061	-0-	1759	2			N	-0-					7
10	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	2678	2			N	-0-					7
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	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
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					5
10	2418	N	2135	-0-	-283	-0-	2135	2			N	-0-					5
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
10	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
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-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

09	6390	X	6299	-0-	-91	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6454	-0-	-25	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 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
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 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
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3910	2	15	9	N	14					42
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

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

09	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2613	-0-	-1293	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5732	-0-	-58	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5218	-0-	-83	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 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
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 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
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	Y	27	46	1			3
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2839	2	17	9	Y	15					18
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

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

09	12840	X	11214	-0-	-1626	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11406	-0-	-1862	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4920	X	3877	-0-	-1043	-0-	3869	2	8	9	Y	7	14	1			1
10	5084	X	3056	-0-	-2028	-0-	3052	2	4	9	Y	4					5
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

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 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
09	8640	X	5815	-0-	-2825	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6052	-0-	-2752	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

09	3870	X	2782	-0-	-1088	-0-	2782	2			N	-0-					12
10	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	2			N	-0-					12
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

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
09	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
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-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9750	X	8169	-0-	-1581	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9246	-0-	-550	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

09	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

09	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5454	-0-	-653	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
10	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
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-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

09	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2443	-0-	-2362	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	2940	X	692	-0-	-2248	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6425	-0-	-1201	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5340	X	4844	-0-	-496	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7980	X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4440	X	3782	-0-	-658	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5220	X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8573	-0-	-541	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

09	10500	X	8441	-0-	-2059	-0-	8441	2			Y	-0-					3
10	10850	X	10582	-0-	-268	-0-	10582	2			Y	-0-					3
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

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

09	5760	X	847	-0-	-4913	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
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-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/19

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4662	2	18	9	N	16			54
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-			54
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

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
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	7890	X	7412	-0-	-478	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

09	8160	X	8015	-0-	-145	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8348	-0-	-84	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	10	-0-	-6903	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

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	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

09	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

09	3600	X	3052	-0-	-548	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 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
09	8490	X	7828	-0-	-662	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 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
09	6150	X	5309	-0-	-841	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	4740	X	3567	-0-	-1173	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
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-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

09	9450	X	4209	-0-	-5241	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	4070	-0-	-5695	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	5490	X	4530	-0-	-960	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3630	-0-	-2477	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4890	X	4284	-0-	-606	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3209	2	18	9	Y	16	29	1			2
10	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3132	2	10	9	Y	9					11
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

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
09	6870	X	6252	-0-	-618	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			Y	-0-					48
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			Y	-0-					48
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

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8526	-0-	-3440	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 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
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
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-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

09	4920	X	3270	-0-	-1650	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3271	-0-	-1813	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4212	2	19	9	Y	17	52	1			42
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	4511	2			Y	-0-					42
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-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	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

09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					11
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

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	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

09	5160	X	3100	-0-	-2060	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3523	-0-	-2088	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	8520	X	7684	-0-	-836	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
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-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8490	X	8356	-0-	-134	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

09	7920	X	7105	-0-	-815	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6588	-0-	-1596	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5697	-0-	-2332	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

09	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			N	-0-					11
10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					11
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

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3833	-0-	833	833	3833	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3956	-0-	856	1689	3956	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
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
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
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-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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	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

09	6270	X	4841	-0-	-1429	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4703	-0-	-1776	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

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	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

09	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4281	-0-	-865	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 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
09	6030	X	5306	-0-	-724	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	5023	2	6	9	N	5					60
10	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2			N	-0-					60
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

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
09	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9630	X	8338	-0-	-1292	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6300	X	2010	-0-	-4290	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	9	-0-	-6594	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 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
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
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-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 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
09	5550	X	3562	-0-	-1988	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3115	-0-	-2372	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
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-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8080	-0-	-879	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	3600	X	3236	-0-	-364	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9030	X	2133	-0-	-6897	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7	-0-	-9324	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4665	2			N	-0-					7
10	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5342	2	13	9	N	12					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 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
09	6795	X	4665	-0-	-2130	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					24
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					24
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

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	5640	X	5469	-0-	-171	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

09	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5860	-0-	-1053	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
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-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
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-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

09	9000	X	5401	-0-	-3599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8524	-0-	-776	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

09	8040	X	7718	-0-	-322	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 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
09	8910	X	8234	-0-	-676	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9109	-0-	-98	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					46
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					46
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

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 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
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 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
09	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					14
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					14
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

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

09	6780	X	6055	-0-	-725	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6222	-0-	-598	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 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
09	5730	X	1924	-0-	-3806	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	6	-0-	-5388	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8032	-0-	-803	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5850	X	1876	-0-	-3974	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	2461	-0-	-3057	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6090	X	4643	-0-	-1447	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5057	-0-	-1236	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
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-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	2351	-0-	-7279	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	6	-0-	-9945	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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
09	10320	X	2620	-0-	-7700	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	5	-0-	-10535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 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
09	9480	X	2333	-0-	-7147	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7	-0-	-9789	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

09	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4154	-0-	-1147	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

09	9180	X	1889	-0-	-7291	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8	-0-	-8331	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
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-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

09	10740	X	9135	-0-	-1605	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

09	2070	X	539	-0-	-1531	-0-	539	2			N	-0-					13
10	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1827	2			N	-0-					13
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6930	X	1262	-0-	-5668	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1995	-0-	-2066	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8610	X	7732	-0-	-878	-0-	7703	2	29	9	Y	26	21	1			71
10	8897	X	7016	-0-	-1881	-0-	7016	2			Y	-0-					71
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
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-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	470	-0-	-4428	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

09	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

09	17640	X	17363	-0-	-277	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16551	-0-	-1584	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14850	X	12817	-0-	-2033	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14063	-0-	-1065	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 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
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	4136	-0-	-1174	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	2059	-0-	-6251	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6	-0-	-8209	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 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
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
09	6480	X	5976	-0-	-504	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	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-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 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
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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	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

09	12660	X	10557	-0-	-2103	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
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-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-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	54310	X	54310	-0-	-0-	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
*02	61226	X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	669	-0-	-2896	-0-	669	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
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-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	9120	X	7516	-0-	-1604	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7364	-0-	-2060	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10050	X	8633	-0-	-1417	-0-	8633	2			Y	-0-					15
10	10385	X	9311	-0-	-1074	-0-	9311	2			Y	-0-					15
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

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 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
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	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
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	2246	-0-	-2464	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	857	-0-	-4134	-0-	857	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5355	-0-	-1065	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 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
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					26
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					26
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

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 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
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					15
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 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
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8455	-0-	-2023	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	3976	2	9	9	N	8					54
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					54
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

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
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2000	-0-	-2247	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2330	-0-	-280	-0-	2309	2	21	9	Y	19	35	1			2
10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2582	2	14	9	Y	13					15
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

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1156	-0-	-164	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9450	X	8599	-0-	-851	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6158	-0-	-631	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 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
09	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	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
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	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-	5023	2			Y	-0-					16
10	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			Y	-0-					16
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

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

09	4170	X	3584	-0-	-586	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6960	X	6819	-0-	-141	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6794	-0-	-398	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4859	-0-	-91	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
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-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7482	-0-	-1384	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/2019

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 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
09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

09	8880	X	2251	-0-	-6629	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6	-0-	-9170	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					49
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					49
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

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					23
10	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					23
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

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	3660	X	85	-0-	-3575	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8794	-0-	-630	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			N	-0-					32
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					32
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

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
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-					15
10	5177	X	3780	-0-	-1397	-0-	3780	2			N	-0-					15
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	6870	X	6615	-0-	-255	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					78
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	16	40	1			54
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 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
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	4462	2	29	9	N	26					30
10	5425	X	5117	-0-	-308	-0-	5102	2	15	9	N	14	35	1			9
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 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
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3435	2	21	9	N	19					22
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3962	2	12	9	N	11	26	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

09	5340	X	2566	-0-	-2774	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	2826	-0-	-2692	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

09	5190	X	5061	-0-	-129	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
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-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
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-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

09	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
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-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 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
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10320	X	2804	-0-	-7516	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	5	-0-	-10318	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7830	X	7491	-0-	-339	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3840	X	1576	-0-	-2264	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	692	-0-	-3276	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

09	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2068	-0-	-2830	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	11670	X	10822	-0-	-848	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7614	-0-	-4445	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13860	X	12930	-0-	-930	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13353	-0-	-814	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11250	X	6614	-0-	-4636	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
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-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 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
09	6060	X	133	-0-	-5927	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	2580	X	1965	-0-	-615	-0-	1962	2	3	9	Y	3	3	1			12
10	2976	X	1017	-0-	-1959	-0-	1017	2			Y	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/19

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
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-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5490	X	5438	-0-	-52	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
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-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7740	X	6018	-0-	-1722	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2791	-0-	-5145	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

09	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
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-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	870	X	-0-	-0-	-870	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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
09	10440	X	8807	-0-	-1633	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9797	-0-	-495	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4230	X	2201	-0-	-2029	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2137	-0-	-1242	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	370	-0-	-2327	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					34
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					34
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

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
09	8190	X	8131	-0-	-59	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5760	X	2078	-0-	-3682	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
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
09	8160	X	7957	-0-	-203	-0-	7957	2			Y	-0-					4
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			Y	-0-					4
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

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

09	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					2
10	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					2
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

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

09	8100	X	6548	-0-	-1552	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5795	-0-	-1180	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 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
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 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
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	5240	-0-	-1780	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5164	-0-	-1687	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5660	2	33	9	N	30					34
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6900	2	21	9	N	19	42	1			11
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

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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	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

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
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 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
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 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
09	2730	X	2198	-0-	-532	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

09	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

09	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	1016	-0-	-1024	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	2			N	-0-					-0-
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-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 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
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 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
09	8	X	-0-	-0-	-8	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 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
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	2			Y	-0-					20
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

09	3570	X	2697	-0-	-873	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2787	-0-	-902	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
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-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					18
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					18
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

09	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
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-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

09	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6592	-0-	-228	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

09	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7061	-0-	-410	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
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-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

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	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

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2547	2	1	9	Y	1	28	1			15
10	3100	N	3132	-0-	32	32	3128	2	4	9	Y	4					19
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

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	3647	-0-	-2383	-0-	3647	2			N	-0-					19
10	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5364	2			N	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 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
09	6540	X	1818	-0-	-4722	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 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
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4680	X	4258	-0-	-422	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	8280	X	7852	-0-	-428	-0-	7852	2			Y	-0-					25
10	8556	X	7942	-0-	-614	-0-	7942	2			Y	-0-					25
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

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	1848	2			N	-0-					33
10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					33
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

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
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-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
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-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	6495	-0-	-2030	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3810	X	1694	-0-	-2116	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14910	X	13870	-0-	-1040	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14288	-0-	-1119	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4749	-0-	-769	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4710	X	4576	-0-	-134	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

09	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5515	2			N	-0-					132
10	5797	X	4034	-0-	-1763	-0-	4034	2			N	-0-					132
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

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 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
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12090	X	9064	-0-	-3026	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	323	-0-	-12170	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7560	X	4364	-0-	-3196	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
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-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

09	8880	X	7902	-0-	-978	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
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-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3451	2	6	9	N	5					8
10	3534	X	1446	-0-	-2088	-0-	1446	2			N	-0-	7	1			1
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

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 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
09	8220	X	6816	-0-	-1404	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6083	-0-	-1729	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
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-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

09	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

09	4680	X	1835	-0-	-2845	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
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-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 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
09	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 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
09	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 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
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 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
09	9630	X	8556	-0-	-1074	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9116	-0-	-618	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 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
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 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
09	4290	X	3059	-0-	-1231	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3560	-0-	-873	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6480	X	4681	-0-	-1799	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8580	X	7485	-0-	-1095	-0-	7472	2	13	9	Y	12					35
10	8401	X	7677	-0-	-724	-0-	7677	2			Y	-0-					35
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

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
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6148	2	26	9	Y	24					68
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					68
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5310	X	3048	-0-	-2262	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2537	-0-	-2950	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4098	-0-	-2164	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1577	-0-	-1523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

09	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
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-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 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
09	5130	X	4989	-0-	-141	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 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
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4239	-0-	-349	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 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
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5400	X	4790	-0-	-610	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
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-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7680	X	1688	-0-	-5992	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6	-0-	-7930	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
10	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8622	-0-	-1081	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4500	X	3454	-0-	-1046	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
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-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

09	4290	X	3095	-0-	-1195	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	19	-0-	-4383	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6660	X	6052	-0-	-608	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
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-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

09	990	X	-0-	-0-	-990	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	6815	-0-	-5554	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8610	X	8064	-0-	-546	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8384	-0-	-482	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9030	X	8947	-0-	-83	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9840	X	9261	-0-	-579	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

09	7500	X	7107	-0-	-393	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	976	-0-	-1194	-0-	976	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	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
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12720	X	12379	-0-	-341	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12198	-0-	-946	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
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-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2019 - P/A 09/10/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	1226	-0-	-3574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	7	-0-	-4953	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 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
09	10500	X	1994	-0-	-8506	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	13	-0-	-10961	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 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
09	8190	X	755	-0-	-7435	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	18060	X	17311	-0-	-749	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17419	-0-	-1181	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
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-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7800	X	6413	-0-	-1387	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5162	-0-	-2030	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

09	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

09	4530	X	3748	-0-	-782	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
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-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
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-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

09	14580	X	12946	-0-	-1634	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	10101	-0-	-4965	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

09	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3307	-0-	-537	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	74	6	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					25
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6187	2	15	9	N	14					39
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

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
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-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					153
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	127	1			26
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

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

09	6240	X	1450	-0-	-4790	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6	-0-	-6752	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 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
09	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
10	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
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-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

09	5790	X	2177	-0-	-3613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1045	-0-	-3481	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-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	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

09	12960	X	12534	-0-	-426	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13046	-0-	-346	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
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-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

09	5520	X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 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
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 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
09	22050	X	5280	-0-	-16770	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	6	-0-	-21570	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 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
09	8670	X	8558	-0-	-112	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8898	-0-	-61	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
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-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 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
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6090	X	4511	-0-	-1579	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

09	6750	X	4026	-0-	-2724	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3345	-0-	-2080	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

09	10020	X	7761	-0-	-2259	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8249	-0-	-2105	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	8171	-0-	-169	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
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-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

09	13440	X	12449	-0-	-991	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13120	-0-	-520	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

09	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	8220	X	7407	-0-	-813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	12330	X	11258	-0-	-1072	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11771	-0-	-970	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 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
09	12180	X	11524	-0-	-656	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	7993	-0-	-1937	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8906	-0-	-642	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
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-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	7939	-0-	-3011	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6397	-0-	-4856	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840	X	7191	-0-	-2649	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
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-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 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
09	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 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
09	14010	X	7197	-0-	-6813	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11168	-0-	-2968	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	7139	-0-	-2101	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8454	-0-	-1063	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8550 X	8155	-0-	-395	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	7734	-0-	-1101	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
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-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	10362	-0-	-498	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	549	-0-	-8571	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	2569	-0-	-6359	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
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-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 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
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
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-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 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
09	27089	X	7005	-0-	-20084	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	12186	-0-	-564	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12340	-0-	-804	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7620	X	4393	-0-	-3227	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
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-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

09	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
10	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6060	X	5428	-0-	-632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15897	-0-	-688	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 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
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
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-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	X	-0-	-0-	-390	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10890	X	10702	-0-	-188	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

09	8460	X	6460	-0-	-2000	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7109	-0-	-1633	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

09	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12218	-0-	-1019	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

09	1380	N	927	-0-	-453	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	937	-0-	-489	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	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

09	7560	X	5684	-0-	-1876	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

09	5160	X	4572	-0-	-588	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4364	-0-	-968	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12324	-0-	-1874	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

09	10530	X	9567	-0-	-963	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8694	-0-	-2187	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

09	13200	X	11410	-0-	-1790	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11694	-0-	-985	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
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-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

09	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	9071	-0-	6071	6071	9071	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9901	-0-	6801	12872	9901	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7320	X	5816	-0-	-1504	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5732	-0-	-1832	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17400	X	15531	-0-	-1869	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16343	-0-	-1296	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			N	-0-					-0-
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-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	902	2			N	-0-					-0-
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-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
09	12210	X	11897	-0-	-313	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 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
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	6465	-0-	-1035	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4101	-0-	-3649	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7890	X	3624	-0-	-4266	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

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	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

09	15810	X	12739	-0-	-3071	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	13625	-0-	-2712	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
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-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
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-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

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	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

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
09	11430	X	10973	-0-	-457	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
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-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	20670	X	19077	-0-	-1593	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13615	-0-	-7744	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13170	X	12095	-0-	-1075	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11750	-0-	-1394	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

09	6870	X	6288	-0-	-582	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 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
09	11970	X	7148	-0-	-4822	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	6368	-0-	-6001	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
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-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5285	-0-	-655	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5229	-0-	-785	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	7573	-0-	-1277	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7527	-0-	-1277	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8280	X	1275	-0-	-7005	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	299	-0-	-8257	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

09	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4685	-0-	-957	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

09	7080	X	6133	-0-	-947	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 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
09	2970	X	2261	-0-	-709	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 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
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 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
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	4067	-0-	-2381	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
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-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 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
09	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

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	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

09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
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-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

09	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

09	34250	X	9538	-0-	-24712	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
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-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8160	X	7375	-0-	-785	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
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-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	10440	X	2778	-0-	-7662	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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	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

09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	4830	X	3195	-0-	-1635	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3410	-0-	-1643	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
10	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	5880	X	4339	-0-	-1541	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

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	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7860	X	5862	-0-	-1998	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3216	-0-	-4534	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
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-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

09	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
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-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

09	11730	X	10590	-0-	-1140	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

09	6750	X	5482	-0-	-1268	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5939	-0-	-1036	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
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-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					141
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

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

09	10380	X	9823	-0-	-557	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9995	-0-	-731	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

09	3150	X	500	-0-	-2650	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	28	-0-	-3227	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

09	10530	X	9572	-0-	-958	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9867	-0-	-921	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
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-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

09	8610	X	8448	-0-	-162	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3350	-0-	-2447	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10620	X	9173	-0-	-1447	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9266	-0-	-1243	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5917	-0-	-810	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
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-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

09	10860	X	547	-0-	-10313	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	4389	-0-	-6833	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

09	11760	X	11039	-0-	-721	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
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-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 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
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	2			N	-0-					8
10	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			N	-0-					8
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

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7438	-0-	-1552	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	659	-0-	-2341	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	348	-0-	-2752	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 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
09	4140	X	4106	-0-	-34	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
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-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19																	

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
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-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

09	3000	N	7392	-0-	4392	14019	7392	2			N	-0-					-0-
10	20838	X	6819	-0-	-14019	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
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-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

09	9060	X	8687	-0-	-373	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7705	-0-	-1657	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
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-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	15510	X	3768	-0-	-11742	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13	-0-	-15549	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					45
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	35	1			10
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

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11139	-0-	-610	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
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-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 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
09	18000	X	17128	-0-	-872	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17206	-0-	-1084	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	6985	-0-	-365	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7046	-0-	-1045	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
09	2400	X	322	-0-	-2078	-0-	322	2			N	-0-					10
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					10
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

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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 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
09	6180	X	5963	-0-	-217	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 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
09	20220	X	19613	-0-	-607	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20267	-0-	-627	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 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
09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
10	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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	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

09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

09	3000	N	12986	-0-	9986	18304	12986	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14939	-0-	11839	30143	14939	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

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	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

09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

09	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
10	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8312	-0-	-647	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
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-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

09	7890	X	7666	-0-	-224	-0-	7627	2	39	9	N	35					236
10	8463	X	7653	-0-	-810	-0-	7652	2	1	9	N	1	180	1			57
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

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
10	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
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-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	8910	X	6860	-0-	-2050	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6947	-0-	-2322	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

09	23340	X	19188	-0-	-4152	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16266	-0-	-6333	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
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-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

09	13650	X	11682	-0-	-1968	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11733	-0-	-2310	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
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-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
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-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

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	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
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
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-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 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
09	7620	X	7050	-0-	-570	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
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-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	6985	-0-	-1205	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7821	-0-	-642	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
09	10560	X	9467	-0-	-1093	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8539	-0-	-1939	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
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-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					26
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					26
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

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
09	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
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-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16920	X	15827	-0-	-1093	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15415	-0-	-2069	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
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-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 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
09	11040	X	8449	-0-	-2591	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8685	-0-	-2165	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
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-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 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
09	10410	X	6757	-0-	-3653	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	5712	-0-	-5045	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
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-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 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
09	18090	X	17083	-0-	-1007	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
*10	18693	X	16257	-0-	-2436	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
*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-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8190	X	5375	-0-	-2815	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5662	-0-	-2398	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2730	X	418	-0-	-2312	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	835	-0-	-1986	-0-	835	2			N	-0-					-0-
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	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
09	11430	X	11238	-0-	-192	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
10	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

09	1020	X	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
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-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12120	X	10919	-0-	-1201	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11057	-0-	-1467	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 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
09	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 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
09	7740	X	7406	-0-	-334	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
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-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7613	-0-	-1597	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6894	-0-	-1941	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 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
09	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2743	-0-	-2837	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21540	X	20222	-0-	-1318	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20150	-0-	-2325	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10740	X	9975	-0-	-765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5760	X	4236	-0-	-1524	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

09	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

09	5400	X	5385	-0-	-15	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
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-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12450	X	2635	-0-	-9815	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	2235	-0-	-11064	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
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-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

09	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
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-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

09	2370	N	279	-0-	-2091	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6900	X	6699	-0-	-201	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5588	-0-	-1511	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

09	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

09	6840	X	5880	-0-	-960	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	2843	-0-	-4225	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

09	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
10	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
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-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11190	X	9635	-0-	-1555	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10198	-0-	-1272	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
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-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
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-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

09	10380	X	9368	-0-	-1012	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8584	-0-	-1708	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

09	5340	X	4187	-0-	-1153	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3135	-0-	-1546	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	6210	X	4308	-0-	-1902	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5	-0-	-6412	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17070	X	3924	-0-	-13146	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11940	X	11326	-0-	-614	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11207	-0-	-263	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	8670	X	7671	-0-	-999	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8818	-0-	-141	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	5873	-0-	-1867	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7551	-0-	-2865	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
09	8460	X	7862	-0-	-598	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
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-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	12910	X	5855	-0-	-7055	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
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-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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	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

09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4674	-0-	-2611	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

09	10410	X	9172	-0-	-1238	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	13800	X	42	-0-	-13758	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	102	-0-	-14158	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	3108	-0-	-3342	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3146	-0-	-2341	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21000	X	20592	-0-	-408	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20648	-0-	-1579	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

09	9120	X	2139	-0-	-6981	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
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-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 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
09	12660	X	12011	-0-	-649	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12075	-0-	-1441	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

09	6120	X	4670	-0-	-1450	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4364	-0-	-1960	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
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-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

09	10170	X	8840	-0-	-1330	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10189	-0-	-320	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

09	14820	X	10547	-0-	-4273	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10522	-0-	-4668	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
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-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

09	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12510	-0-	-138	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8910	X	7021	-0-	-1889	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	3334	-0-	-5873	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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
09	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	18690	X	17782	-0-	-908	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18517	-0-	-796	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
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-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8799	-0-	-36	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17010	X	15571	-0-	-1439	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16480	-0-	-880	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

09	15330	X	14919	-0-	-411	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15183	-0-	-565	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

09	15180	X	13773	-0-	-1407	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13995	-0-	-1691	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
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-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

09	30810	X	30353	-0-	-457	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	27878	-0-	-3494	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

09	14670	X	11989	-0-	-2681	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11774	-0-	-3385	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	3000	N	12050	-0-	9050	22356	12050	2			N	-0-					-0-
10	33286	X	10930	-0-	-22356	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

09	11490	X	10316	-0-	-1174	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10402	-0-	-1316	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

09	10080	X	8431	-0-	-1649	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	4613	-0-	-5741	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

09	9870	X	8220	-0-	-1650	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	4734	-0-	-5372	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

09	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	43991	2			N	-0-					-0-
10	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	43845	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

09	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15054	-0-	-880	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41233	2			N	-0-					-0-
10	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

09	23280	X	22926	-0-	-354	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22745	-0-	-1404	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
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-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

09	8190	X	7143	-0-	-1047	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16830	X	12751	-0-	-4079	-0-	12751	2			Y	-0-					1
10	17391	X	15496	-0-	-1895	-0-	15496	2			Y	-0-					1
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

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 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
09	9150	X	8774	-0-	-376	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	6871	-0-	-2584	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
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-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 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
09	30120	X	28660	-0-	-1460	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	29094	-0-	-1968	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
09	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	36259	2			N	-0-					-0-
10	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	5472	-0-	-738	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	8938	-0-	-7202	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14761	-0-	-1917	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 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
09	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
10	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
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-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 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
09	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15805	-0-	-1772	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 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
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6930	X	6441	-0-	-489	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6016	-0-	-1145	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
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-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18480	X	17120	-0-	-1360	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16789	-0-	-1501	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 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
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8441	-0-	-1076	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
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-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

09	13350	X	12071	-0-	-1279	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11897	-0-	-1495	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

09	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
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-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12060	X	11686	-0-	-374	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11801	-0-	-568	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11123	-0-	-688	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12720	X	10956	-0-	-1764	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12124	-0-	-834	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 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
09	7110	X	6715	-0-	-395	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6539	-0-	-684	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

09	31470	X	28039	-0-	-3431	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	28404	-0-	-4115	-0-	28404	2			N	-0-					-0-
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-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

09	5160	X	4050	-0-	-1110	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2388	-0-	-2944	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

09	8520	X	7785	-0-	-735	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
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-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
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-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

09	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6890	-0-	-798	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

09	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

09	8160	X	2163	-0-	-5997	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	4790	-0-	-3673	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
10	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
10	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 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
09	11490	X	10188	-0-	-1302	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11007	-0-	-866	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
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-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 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
09	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 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
09	270	X	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 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
09	23880	X	22645	-0-	-1235	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22641	-0-	-2035	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 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
09	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

09	12120	X	10515	-0-	-1605	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10832	-0-	-1630	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
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-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

09	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
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-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5100	X	4291	-0-	-809	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
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-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	9277	-0-	-1793	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9760	-0-	-1493	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4901	-0-	-649	-0-	4901	2			N	-0-					10
10	5735	X	4032	-0-	-1703	-0-	4017	2	15	9	N	14					24
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

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 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
09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6739	-0-	-1042	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9419	-0-	-563	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

09	11820	X	7412	-0-	-4408	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	7066	-0-	-5148	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
10	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	10170	X	6714	-0-	-3456	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6144	-0-	-4365	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9015	-0-	-347	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11820	-0-	-22	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10020	X	9173	-0-	-847	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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

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
09	17040	X	16314	-0-	-726	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16513	-0-	-1002	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

09	7650	X	207	-0-	-7443	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

09	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

09	9720	X	8236	-0-	-1484	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8129	-0-	-1915	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
10	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
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-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7842	-0-	-311	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

09	4740	X	3533	-0-	-1207	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

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	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

09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13155	-0-	-888	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6990	X	5244	-0-	-1746	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4607	-0-	-2616	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4043	-0-	-2033	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
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-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

09	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12743	-0-	-277	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
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-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6940	-0-	-593	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

09	13800	X	10543	-0-	-3257	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10563	-0-	-3573	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14700	X	14147	-0-	-553	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14716	-0-	-474	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

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	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10620	X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8914	-0-	-2060	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	15450	X	11202	-0-	-4248	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	8012	-0-	-6930	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
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-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14610	X	14439	-0-	-171	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14445	-0-	-590	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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	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

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 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
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 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
09	8490	X	8305	-0-	-185	-0-	8305	2			N	-0-					6
10	8711	X	7056	-0-	-1655	-0-	7044	2	12	9	N	11					17
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

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
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9480	X	8353	-0-	-1127	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8834	-0-	-962	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5053	-0-	-1517	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5574	-0-	-1060	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13230	X	12264	-0-	-966	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12421	-0-	-1250	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	23130	X	18306	-0-	-4824	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	18036	-0-	-4563	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11370	X	10348	-0-	-1022	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10751	-0-	-998	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5916	-0-	-1400	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14819	-0-	-92	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	56559	X	56559	-0-	-0-	-0-	56559	2			N	-0-					-0-
10	49936	X	49936	-0-	-0-	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 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
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 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
09	6720	X	5979	-0-	-741	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8970	X	4146	-0-	-4824	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3519	-0-	-1720	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	32910	X	28425	-0-	-4485	-0-	28425	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	32041	-0-	-2245	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	9790	-0-	-1010	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10213	-0-	-2311	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	8910	X	7443	-0-	-1467	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14040	X	3	-0-	-14037	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	508	-0-	-14000	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

09	24810	X	23980	-0-	-830	-0-	23980	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24517	-0-	-593	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 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
09	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	19410	X	19139	-0-	-271	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17771	-0-	-2038	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

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	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

09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

09	5250	X	4115	-0-	-1135	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	1372	-0-	-3960	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 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
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 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
09	7110	X	3833	-0-	-3277	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4553	-0-	-2794	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	X	10761	-0-	-1089	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11100	-0-	-1083	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 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
09	9030	X	8294	-0-	-736	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
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-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 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
09	11310	X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9155	-0-	-2470	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
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-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

09	16320	X	14363	-0-	-1957	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	14630	-0-	-2234	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

09	26100	X	25874	-0-	-226	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	26419	-0-	-24	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
10	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

09	6540	X	1932	-0-	-4608	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	2252	-0-	-2801	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14670	X	13373	-0-	-1297	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13815	-0-	-786	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5425	2	33	9	N	30					44
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5692	2	4	9	N	4	42	1			6
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

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
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4201	-0-	-659	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17340	X	16557	-0-	-783	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16480	-0-	-1283	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			Y	-0-					1
10	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			Y	-0-					1
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

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
09	3000	N	24307	-0-	21307	45999	24307	2			N	-0-					-0-
10	70005	X	24006	-0-	-45999	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	18270	X	15940	-0-	-2330	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	13667	-0-	-5212	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

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	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

09	13740	X	12524	-0-	-1216	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
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-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

09	15600	X	14981	-0-	-619	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14290	-0-	-1644	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
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-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

09	6060	X	3590	-0-	-2470	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3593	-0-	-2173	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5448	-0-	-1465	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 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
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	701	-0-	-5902	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16620	X	14275	-0-	-2345	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	13732	-0-	-2605	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
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-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

09	11310	X	8776	-0-	-2534	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	24810	X	23987	-0-	-823	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	24225	-0-	-1412	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

09	25350	X	22689	-0-	-2661	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	23103	-0-	-3092	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
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-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

09	8910	X	7044	-0-	-1866	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8069	-0-	-1169	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7050	X	6225	-0-	-825	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6301	-0-	-984	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 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
09	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

09	13350	X	12391	-0-	-959	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12801	-0-	-715	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
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-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

09	12600	X	10790	-0-	-1810	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11779	-0-	-311	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
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-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

09	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
10	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
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-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18000	X	17203	-0-	-797	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	17848	-0-	-504	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2019 - P/A 10/02/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4250	-0-	-2229	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12990	X	11201	-0-	-1789	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13260	X	12187	-0-	-1073	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12534	-0-	-1168	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
10	11501	X	7239	-0-	-4262	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
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-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

09	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12120	X	9911	-0-	-2209	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
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-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5511	-0-	-565	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

09	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
10	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2			N	-0-					-0-
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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

09	5190	X	592	-0-	-4598	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	406	-0-	-4957	-0-	406	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

09	18180	X	17160	-0-	-1020	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17373	-0-	-1413	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

09	15360	X	12465	-0-	-2895	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13881	-0-	-1371	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 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
09	26550	X	25719	-0-	-831	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	23777	-0-	-3658	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 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
09	9030	X	1478	-0-	-7552	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	3483	-0-	-6809	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
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-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

09	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

09	2100	X	373	-0-	-1727	-0-	373	2			N	-0-					29
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	458	2			N	-0-					29
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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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	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

09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

09	7320	X	7251	-0-	-69	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

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	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
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	8490	X	6144	-0-	-2346	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4781	-0-	-3992	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
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-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

09	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			Y	-0-					59
10	9486	X	7470	-0-	-2016	-0-	7470	2			Y	-0-					59
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

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
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-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

09	6900	X	5716	-0-	-1184	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6565	-0-	-348	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
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-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17820	X	17647	-0-	-173	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16683	-0-	-1731	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 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
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
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-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	19050	X	17960	-0-	-1090	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
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-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

09	9870	X	3757	-0-	-6113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	4019	-0-	-6180	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
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-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

09	9600	X	7998	-0-	-1602	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8188	-0-	-1515	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
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-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

09	9300	X	8870	-0-	-430	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
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-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	5659	-0-	-2381	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	3819	-0-	-4427	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 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
09	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	17969	-0-	-2770	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 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
09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
10	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 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
09	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	27300	X	22633	-0-	-4667	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	25241	-0-	-2969	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					18
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

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					6
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	2			Y	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	18254	-0-	-9646	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
10	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

09	10860	X	9033	-0-	-1827	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

09	7020	X	5359	-0-	-1661	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5437	-0-	-1538	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14280	X	11731	-0-	-2549	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	12914	-0-	-1842	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9529	-0-	-391	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11820	X	9079	-0-	-2741	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9595	-0-	-1813	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5383	-0-	-617	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18720	X	17589	-0-	-1131	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18005	-0-	-1339	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
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-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

09	8070	X	3742	-0-	-4328	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	1919	-0-	-6420	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
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-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	27300	X	23569	-0-	-3731	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	22660	-0-	-5550	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10470	X	9195	-0-	-1275	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9847	-0-	-972	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10260	X	5709	-0-	-4551	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6028	-0-	-4202	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	2764	-0-	-1946	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11190	X	10996	-0-	-194	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11182	-0-	-970	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20706	-0-	-777	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

09	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
10	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	15600	X	14545	-0-	-1055	-0-	14542	2	3	9	N	3					43
10	16120	X	15650	-0-	-470	-0-	15650	2			N	-0-					43
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	16933	-0-	-797	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	18316	-0-	-5	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
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-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	14856	-0-	-1524	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14133	-0-	-2793	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 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
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 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
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

09	15240	X	11346	-0-	-3894	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	10197	-0-	-5551	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

09	11490	X	11484	-0-	-6	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

09	38212	X	13101	-0-	-25111	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

09	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
10	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	39330	X	11015	-0-	-28315	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
10	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15090	X	11199	-0-	-3891	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11256	-0-	-3314	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39390	X	33493	-0-	-5897	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	33778	-0-	-2275	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 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
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23850	X	19945	-0-	-3905	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	20551	-0-	-2327	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
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-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 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
09	15090	X	12622	-0-	-2468	-0-	12622	2			N	-0-					108
10	15593	X	12123	-0-	-3470	-0-	12123	2			N	-0-					108
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

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	5583	-0-	-6747	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	3924	-0-	-7980	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19380	X	5506	-0-	-13874	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
10	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	25279	2			N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14796	-0-	-208	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
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-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

09	3510	X	884	-0-	-2626	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1194	-0-	-2309	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	13047	-0-	-190	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

09	42060	X	38679	-0-	-3381	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
10	43431	X	39399	-0-	-4032	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
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-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

09	21840	X	15480	-0-	-6360	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	15139	-0-	-6685	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
10	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
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-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

09	23580	X	12541	-0-	-11039	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	12051	-0-	-12315	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	6907	-0-	-2333	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6916	-0-	-2880	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	32610	X	29658	-0-	-2952	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
10	33542	X	30558	-0-	-2984	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	4182	-0-	-1428	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4337	-0-	-1460	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18420	X	17374	-0-	-1046	-0-	17374	2			N	-0-					37
10	19034	X	18076	-0-	-958	-0-	18076	2			N	-0-					37
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

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
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	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
09	1080	X	219	-0-	-861	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7650	X	3752	-0-	-3898	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4770	-0-	-3135	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 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
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	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

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 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
09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					6
10	9734	X	9188	-0-	-546	-0-	9188	2			N	-0-					6
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

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 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
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	7003	-0-	-1487	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4046	-0-	-4727	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
10	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24300	X	22489	-0-	-1811	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	22915	-0-	-2195	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
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-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

09	14040	X	12104	-0-	-1936	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12468	-0-	-1327	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
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-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

09	15300	X	6940	-0-	-8360	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	5517	-0-	-10293	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
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-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

09	7170	X	6592	-0-	-578	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
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-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8160	X	7490	-0-	-670	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7544	-0-	-1105	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

09	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
10	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
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-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	10868	-0-	-2242	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10359	-0-	-2568	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

09	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10737	2	23	9	Y	21	37	1			3
10	11687	X	11637	-0-	-50	-0-	11624	2	13	9	Y	12					15
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

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

09	6630	X	6411	-0-	-219	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

09	6300	X	5122	-0-	-1178	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5433	-0-	-1046	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
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-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10410	X	9978	-0-	-432	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

09	3480	X	752	-0-	-2728	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	183	-0-	-3351	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	15270	X	15109	-0-	-161	-0-	15109	2		N	-0-			-0-
10	15407	X	14248	-0-	-1159	-0-	14248	2		N	-0-			-0-
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-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	12450	X	11784	-0-	-666	-0-	11784	2		N	-0-			-0-
10	12617	X	12100	-0-	-517	-0-	12100	2		N	-0-			-0-
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-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2		N	-0-			-0-
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2		N	-0-			-0-
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-			-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
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-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

09	10680	X	8439	-0-	-2241	-0-	8439	2		N	-0-			-0-
10	11036	X	9287	-0-	-1749	-0-	9287	2		N	-0-			-0-
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2		N	-0-			-0-
10	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10449	-0-	-2850	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	25620	X	17305	-0-	-8315	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	17663	-0-	-8811	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15570	X	13592	-0-	-1978	-0-	13592	2			N	-0-					8
10	14694	X	14581	-0-	-113	-0-	14581	2			N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37583	2			N	-0-					-0-
10	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

09	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
10	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

09	19020	X	14119	-0-	-4901	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	9328	-0-	-10326	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

09	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	3650	-0-	-3480	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

09	10320	X	9029	-0-	-1291	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5232	-0-	-5432	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
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-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	26940	X	24895	-0-	-2045	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	24535	-0-	-3303	-0-	24535	2			N	-0-					-0-
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-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

09	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

09	8700	X	7866	-0-	-834	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3861	-0-	-5098	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

09	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	2			Y	-0-					5
10	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			Y	-0-					5
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

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

09	10950	X	8434	-0-	-2516	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8908	-0-	-2407	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	15540	X	14815	-0-	-725	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13021	-0-	-3037	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

09	8610	X	6627	-0-	-1983	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6954	-0-	-1943	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

09	15870	X	14968	-0-	-902	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

09	17610	X	16178	-0-	-1432	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16714	-0-	-1018	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 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
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5529	-0-	-2965	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6911	-0-	-349	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
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-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	4230	-0-	-4770	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	3581	-0-	-5719	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
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-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10500	X	7402	-0-	-3098	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8636	-0-	-44	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
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-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

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	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

09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

09	20940	X	20250	-0-	-690	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	20866	-0-	-586	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

09	17730	X	15911	-0-	-1819	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	13998	-0-	-4323	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
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-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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	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
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 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
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6244	-0-	-483	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					22
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					22
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

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
10	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
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-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	31892	-0-	-2549	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 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
09	10680	X	9397	-0-	-1283	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7577	-0-	-3087	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4860 X	3484	-0-	-1376	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3454	-0-	-1413	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
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-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

09	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
10	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

09	9960 X	980	-0-	-8980	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	10292 X	1331	-0-	-8961	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

09	5010 X	4537	-0-	-473	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	4937	-0-	-1604	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
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-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

09	4500 X	4192	-0-	-308	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

09	3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2			N	-0-					23
10	3937 X	3543	-0-	-394	-0-	3543	2			N	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	31658	2			N	-0-					-0-
10	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4513	-0-	-1408	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	40920	X	34434	-0-	-6486	-0-	34434	2			N	-0-					-0-
10	62880	X	62880	-0-	-0-	-0-	62880	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11010	X	9272	-0-	-1738	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8556	-0-	-1519	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 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
09	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
10	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 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
09	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
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-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 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
09	5400	X	4830	-0-	-570	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 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
09	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 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
09	10620	X	10111	-0-	-509	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9908	-0-	-1066	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	29760	X	29370	-0-	-390	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
10	30778	X	30778	-0-	-0-	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
10	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	9600	X	8167	-0-	-1433	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10073	-0-	-653	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39750	X	37103	-0-	-2647	-0-	37103	2			N	-0-					-0-
10	40827	X	38735	-0-	-2092	-0-	38735	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
10	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15930	X	14150	-0-	-1780	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 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
09	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
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-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7560	X	6765	-0-	-795	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
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-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

09	19080	X	6821	-0-	-12259	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	4862	-0-	-14854	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

09	12210	X	4195	-0-	-8015	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5189	-0-	-4204	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
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-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

09	7350	X	6123	-0-	-1227	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
10	35334	X	35334	-0-	-0-	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10200	X	7944	-0-	-2256	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	5563	-0-	-4977	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
10	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	40958	2			N	-0-					-0-
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-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 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
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 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
09	17490	X	14726	-0-	-2764	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	8215	-0-	-9858	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

09	27480	X	12001	-0-	-15479	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	20809	-0-	-6254	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

09	4770	X	4176	-0-	-594	-0-	4176	2			Y	-0-	46	1			24
10	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3800	2	6	9	Y	5					29
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

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
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-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

09	19890	X	19199	-0-	-691	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19540	-0-	-920	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	554	-0-	-3693	-0-	554	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 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
09	2610	X	2167	-0-	-443	-0-	2145	2	22	9	N	20					24
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2197	2	12	9	N	11	28	1			7
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

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36					44
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	53	1			14
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

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7429	-0-	-693	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					1
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

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

09	43620	X	41846	-0-	-1774	-0-	41846	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	42500	-0-	-2574	-0-	42500	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 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
09	7410	X	6145	-0-	-1265	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6227	-0-	-1120	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
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-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

09	12960	X	9122	-0-	-3838	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9851	-0-	-3138	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

09	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	-0-					-0-
10	20615	X	10326	-0-	-10289	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
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-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
10	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 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
09	9360	X	4096	-0-	-5264	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
09	9390	X	8971	-0-	-419	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
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-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
10	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 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
09	19260	X	17985	-0-	-1275	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18021	-0-	-1571	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 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
09	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12686	-0-	-458	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
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-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 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
09	7260	X	4687	-0-	-2573	-0-	4687	2			N	-0-					48
10	7502	X	2805	-0-	-4697	-0-	2805	2			N	-0-					48
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

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 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
09	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15205	-0-	-853	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 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
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					60
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					60
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

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

09	24930	X	24176	-0-	-754	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
10	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

09	17610	X	15690	-0-	-1920	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15863	-0-	-2334	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

09	12960	X	10970	-0-	-1990	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10098	-0-	-3294	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

09	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 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
09	18180	X	12774	-0-	-5406	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14753	-0-	-4033	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
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-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11946	-0-	-144	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
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-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 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
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 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
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					21
10	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					21
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

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
09	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8548	-0-	-1620	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18013	-0-	-587	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
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-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

09	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	6990	-0-	-8479	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
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-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12840	X	12196	-0-	-644	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11357	-0-	-1756	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
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-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

09	16080	X	12258	-0-	-3822	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12536	-0-	-4080	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
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-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

09	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
10	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

09	21510	X	2180	-0-	-19330	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	249	-0-	-21978	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

09	14340	X	11361	-0-	-2979	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11612	-0-	-3206	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

09	25500	X	22309	-0-	-3191	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	19702	-0-	-6648	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

09	1530	X	87	-0-	-1443	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	281	-0-	-1362	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
10	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

09	8400	X	6788	-0-	-1612	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7127	-0-	-1212	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
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-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

09	25170	X	24738	-0-	-432	-0-	24738	2			N	-0-					119
10	25978	X	25258	-0-	-720	-0-	25258	2			N	-0-					119
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

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
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-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9021	X	42	-0-	-8979	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 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
09	20640	X	19155	-0-	-1485	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17861	-0-	-1793	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10858	-0-	-364	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
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-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

09	17940	X	14985	-0-	-2955	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15995	-0-	-2543	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
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-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

09	14010	X	13532	-0-	-478	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
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-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
10	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
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-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16710	X	15486	-0-	-1224	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	14592	-0-	-2675	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
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-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	85	-0-	-7535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	1039	-0-	-4231	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
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-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 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
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10857	-0-	-1047	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12360	X	11277	-0-	-1083	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11418	-0-	-796	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16920	X	15897	-0-	-1023	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15929	-0-	-1493	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 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
09	7110	X	6084	-0-	-1026	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13939	-0-	-73	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

09	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
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-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
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-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

09	6690	X	5036	-0-	-1654	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4122	-0-	-2171	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
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-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	9060	X	8031	-0-	-1029	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
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-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5015	-0-	-999	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

09	6330	X	4234	-0-	-2096	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

09	10260	X	8163	-0-	-2097	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
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-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

09	7980	X	7109	-0-	-871	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13614	-0-	-57	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	13676	-0-	-2374	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13204	-0-	-2048	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 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
09	3780	X	2434	-0-	-1346	-0-	2409	2	25	9	N	23					34
10	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2541	2	4	9	N	4	33	1			5
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

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 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
09	8220	X	5603	-0-	-2617	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6379	-0-	-2115	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
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-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 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
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6036	-0-	-2055	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8670	X	2451	-0-	-6219	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 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
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27300	X	24616	-0-	-2684	-0-	24616	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	25086	-0-	-3124	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
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-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 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
09	27210	X	25606	-0-	-1604	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 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
09	6000	X	5879	-0-	-121	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
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-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25350	X	24643	-0-	-707	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
10	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	300	-0-	-5187	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	5760	X	5104	-0-	-656	-0-	5084	2	20	9	N	18					29
10	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6640	2	4	9	N	4	29	1			4
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

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
09	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
10	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 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
09	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6113	-0-	-1358	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18060	X	16265	-0-	-1795	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17360	-0-	-1023	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

09	25020	X	12962	-0-	-12058	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	16779	-0-	-8145	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

09	8670	X	6504	-0-	-2166	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6222	-0-	-1559	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 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
09	1830	X	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1288	-0-	-324	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 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
09	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 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
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 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
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 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
09	16170	X	5890	-0-	-10280	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	10662	-0-	-6047	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 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
09	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
10	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	23040	X	19504	-0-	-3536	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
10	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17430	X	14744	-0-	-2686	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15010	-0-	-738	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
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-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
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-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 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
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 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
09	8010	X	7621	-0-	-389	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7489	-0-	-788	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

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

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 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
09	14310	X	13127	-0-	-1183	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14353	-0-	-186	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 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
09	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 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
09	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5164	-0-	-1284	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8235	-0-	-2801	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
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-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
10	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
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-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 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
09	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 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
09	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6473	-0-	-1122	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
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-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 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
09	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5215	-0-	-2845	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11010	X	9269	-0-	-1741	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9431	-0-	-1946	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 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
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
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-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10953	-0-	-982	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
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-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	12215	-0-	-3415	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14380	-0-	-2546	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 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
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13620	X	12306	-0-	-1314	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12972	-0-	-885	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	11869	-0-	-131	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10123	-0-	-2277	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

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	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

09	8190	X	7226	-0-	-964	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

09	12270	X	8414	-0-	-3856	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12180	-0-	-499	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
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-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

09	11580	X	8759	-0-	-2821	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8267	-0-	-3699	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

09	9390	X	4551	-0-	-4839	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6202	-0-	-3501	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	14238	-0-	-132	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10329	-0-	-501	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10388	-0-	-183	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 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
09	19590	X	15180	-0-	-4410	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15152	-0-	-2549	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
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-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 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
09	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	10447	X	1556	-0-	-8891	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	2304	-0-	-2436	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3351	-0-	-1547	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	611	-0-	-3559	-0-	611	2			N	-0-					70
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					70
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

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
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13710	X	13438	-0-	-272	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13423	-0-	-558	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13650	X	12600	-0-	-1050	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13440	-0-	-665	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	13800	X	9097	-0-	-4703	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	3779	-0-	-10853	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
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-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

09	20850	X	18235	-0-	-2615	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
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-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

09	9690	X	9437	-0-	-253	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9266	-0-	-747	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
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-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

09	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	1181	-0-	-5050	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
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-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

09	29160	X	25432	-0-	-3728	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	27200	-0-	-1444	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
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-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
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-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

09	15720	X	12787	-0-	-2933	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	12150	-0-	-4094	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	19440	X	18404	-0-	-1036	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18697	-0-	-1391	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
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-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

09	21750	X	20450	-0-	-1300	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20863	-0-	-1612	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
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-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

09	14820	X	14486	-0-	-334	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14788	-0-	-526	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

09	17130	X	15969	-0-	-1161	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16362	-0-	-967	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
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-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
10	12214	X	525	-0-	-11689	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13170	X	8699	-0-	-4471	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9486	-0-	-2945	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

09	10740	X	10497	-0-	-243	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10677	-0-	-235	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
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-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

09	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
10	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
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-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-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	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
*02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					39
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12513	2	6	9	N	5					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	22560	X	21678	-0-	-882	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	21596	-0-	-1530	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
10	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7560	X	2968	-0-	-4592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	570	-0-	-7242	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7320	X	498	-0-	-6822	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7434	-0-	-130	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
10	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	12976	-0-	-2654	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12660	-0-	-3987	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
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-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 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
09	21090	X	18964	-0-	-2126	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20930	-0-	-863	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
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-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	12191	-0-	-919	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 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
09	12090	X	11972	-0-	-118	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	2	6	9	N	5			44
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			44
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	8135	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	11700	X	11134	-0-	-566	-0-	11134	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	10863	-0-	-1072	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	12690	X	11820	-0-	-870	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	11975	-0-	-1138	-0-	11975	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	9870	X	8820	-0-	-1050	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
10	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
10	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	455	-0-	-8504	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
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-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9780	X	2567	-0-	-7213	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6927	-0-	-2745	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
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-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
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-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

09	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

09	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
10	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
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-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

09	4740	X	4456	-0-	-284	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
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-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14820	X	8091	-0-	-6729	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	3013	-0-	-13138	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9600	X	8998	-0-	-602	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12660	X	9068	-0-	-3592	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16650	X	14585	-0-	-2065	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15877	-0-	-460	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12330	X	9245	-0-	-3085	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	8952	-0-	-3789	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12750	X	5485	-0-	-7265	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11407	-0-	-1768	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	17340	X	16920	-0-	-420	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
10	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8670	X	6269	-0-	-2401	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9030	X	5319	-0-	-3711	-0-	5319	2			N	-0-					6
10	9331	X	4872	-0-	-4459	-0-	4872	2			N	-0-					6
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

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
09	7770	X	7031	-0-	-739	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11460	X	9041	-0-	-2419	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					14
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
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

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
09	19470	X	18837	-0-	-633	-0-	18837	2			N	-0-					8
10	18197	X	16898	-0-	-1299	-0-	16898	2			N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8970	X	7879	-0-	-1091	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21030	X	21007	-0-	-23	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19762	-0-	-1969	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	8234	-0-	-1006	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	27	-0-	-6917	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	20940	X	19530	-0-	-1410	-0-	19530	2		N	-0-			-0-
10	21607	X	20937	-0-	-670	-0-	20937	2		N	-0-			-0-
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-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	11910	X	3179	-0-	-8731	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
10	12307	X	3087	-0-	-9220	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

09	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5653	-0-	-268	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
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-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

09	10200	X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2		N	-0-			-0-
10	12958	X	10639	-0-	-2319	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12600	X	11470	-0-	-1130	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
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-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

09	8250	X	7894	-0-	-356	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7452	-0-	-794	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

09	7230	X	7020	-0-	-210	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
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-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

09	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
10	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
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-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

09	16770	X	16584	-0-	-186	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

09	16890	X	15567	-0-	-1323	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15711	-0-	-1215	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	10500	X	8947	-0-	-1553	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9660	X	7413	-0-	-2247	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7441	-0-	-2262	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	29393	2			N	-0-					-0-
10	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
10	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	19470	X	16266	-0-	-3204	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17067	-0-	-2959	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	2		N	-0-			-0-
10	8339	X	6102	-0-	-2237	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
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-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
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-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

09	6900	X	5729	-0-	-1171	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
10	7130	X	3613	-0-	-3517	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

09	19740	X	17248	-0-	-2492	-0-	17248	2		N	-0-			-0-
10	20367	X	17509	-0-	-2858	-0-	17509	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 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
09	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
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-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 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
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	704	-0-	-4411	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	5570	-0-	-1480	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 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
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
10	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6390	X	99	-0-	-6291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	1369	-0-	-5234	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	8029	-0-	-371	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	36180	X	34405	-0-	-1775	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	35052	-0-	-2334	-0-	35052	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12279	-0-	-431	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	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
09	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	2478	-0-	-5985	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28740	X	24526	-0-	-4214	-0-	24526	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25094	-0-	-4604	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	20070	X	18451	-0-	-1619	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	18758	-0-	-3810	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
10	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 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
09	6240	X	6203	-0-	-37	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
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-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 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
09	11040	X	9689	-0-	-1351	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9709	-0-	-1637	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32700	X	31536	-0-	-1164	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	31710	-0-	-2080	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 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
09	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26670	X	24936	-0-	-1734	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25757	-0-	-686	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
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-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 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
09	20280	X	18393	-0-	-1887	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19089	-0-	-1712	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	27660	X	26303	-0-	-1357	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	27177	-0-	-382	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30300	X	29702	-0-	-598	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	30427	-0-	-790	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	15135	-0-	-1485	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15344	-0-	-1458	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 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
09	17220	X	16893	-0-	-327	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16157	-0-	-1637	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
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-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	15327	-0-	-1143	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14033	-0-	-2986	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	26317	-0-	-498	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24540	X	21895	-0-	-2645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21948	-0-	-3255	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 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
09	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16894	-0-	-931	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
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-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28200	X	23840	-0-	-4360	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	22264	-0-	-6504	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 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
09	19680	X	16018	-0-	-3662	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
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-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 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
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 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
09	17340	X	16030	-0-	-1310	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25830	X	23941	-0-	-1889	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	23516	-0-	-4601	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	23400	X	22988	-0-	-412	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23497	-0-	-683	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					19
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
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

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	14167	-0-	-1373	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14232	-0-	-1826	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
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-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 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
09	12780	X	10998	-0-	-1782	-0-	10998	2			Y	-0-					1
10	11408	X	10396	-0-	-1012	-0-	10396	2			Y	-0-					1
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

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	18600	X	16146	-0-	-2454	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16916	-0-	-2304	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	19507	-0-	-533	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19692	-0-	-1109	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 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
09	18450	X	17009	-0-	-1441	-0-	17009	2			Y	-0-					2
10	18724	X	17398	-0-	-1326	-0-	17398	2			Y	-0-					2
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

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 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
09	19680	X	19065	-0-	-615	-0-	19065	2			Y	-0-					4
10	20336	X	19858	-0-	-478	-0-	19858	2			Y	-0-					4
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

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35550	X	8929	-0-	-26621	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 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
09	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860	X	19276	-0-	-584	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19351	-0-	-1140	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
10	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	16230	X	15195	-0-	-1035	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15025	-0-	-1746	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	26850	X	24784	-0-	-2066	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	20941	-0-	-6804	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12630	X	11407	-0-	-1223	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13470	X	12450	-0-	-1020	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12901	-0-	-925	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	68340	X	59146	-0-	-9194	-0-	59146	2			N	-0-					-0-
10	64852	X	58494	-0-	-6358	-0-	58494	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	53978	2			N	-0-					-0-
10	54617	X	54617	-0-	-0-	-0-	54617	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	13429	-0-	-1061	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14260	-0-	-279	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
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-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 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
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13030	-0-	-765	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
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-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 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
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	2558	-0-	-11113	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 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
09	14970	X	12212	-0-	-2758	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11418	-0-	-3462	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 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
09	13980	X	13674	-0-	-306	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13464	-0-	-765	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
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-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 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
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					1
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					1
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

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
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	9630	X	7660	-0-	-1970	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9867	-0-	-890	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11310	X	10745	-0-	-565	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10989	-0-	-326	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
10	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			Y	-0-					1
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			Y	-0-					1
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

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
09	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			Y	-0-					4
10	15562	X	15128	-0-	-434	-0-	15128	2			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	19290	X	18654	-0-	-636	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	19276	-0-	-657	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10770	X	325	-0-	-10445	-0-	325	2			Y	-0-					2
10	11129	X	1896	-0-	-9233	-0-	1896	2			Y	-0-					2
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

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
09	16710	X	2951	-0-	-13759	-0-	2951	2			Y	-0-					3
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					3
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

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
09	24600	X	22408	-0-	-2192	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
10	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16350	X	15988	-0-	-362	-0-	15988	2			Y	-0-					5
10	16895	X	16589	-0-	-306	-0-	16589	2			Y	-0-					5
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

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
09	15330	X	14248	-0-	-1082	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	32310	X	28855	-0-	-3455	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	30492	-0-	-2895	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 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
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					2
10	4898	X	3704	-0-	-1194	-0-	3704	2			Y	-0-					2
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

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5694	-0-	-3947	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

09	16170	X	3609	-0-	-12561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	2	-0-	-16707	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

09	14340	X	13133	-0-	-1207	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13318	-0-	-1500	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
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-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

09	34200	X	29036	-0-	-5164	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	27926	-0-	-5864	-0-	27926	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	25620	X	25483	-0-	-137	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23505	-0-	-1481	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11421	-0-	-2591	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	22830	X	5339	-0-	-17491	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	11	-0-	-23053	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21990	X	5470	-0-	-16520	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	10	-0-	-22093	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	26820	X	6947	-0-	-19873	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	1	-0-	-27713	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17010	X	2056	-0-	-14954	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	1	-0-	-16088	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	26460	X	6640	-0-	-19820	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	1	-0-	-27341	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15510	X	4097	-0-	-11413	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7	-0-	-15865	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
10	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15180	X	13286	-0-	-1894	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14464	-0-	-1222	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	6703	-0-	-12641	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	40320	X	9559	-0-	-30761	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	-0-	-0-	-40424	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	30930	X	7629	-0-	-23301	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19290	X	17821	-0-	-1469	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28890	X	26576	-0-	-2314	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	26969	-0-	-2884	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	32730	X	5311	-0-	-27419	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	13080	X	10340	-0-	-2740	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	4370	-0-	-9146	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
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-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

09	19530	X	16587	-0-	-2943	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16673	-0-	-3322	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
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-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

09	19230	X	16540	-0-	-2690	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	17588	-0-	-2283	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
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-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

09	23670	X	20452	-0-	-3218	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	20908	-0-	-3551	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
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-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

09	34500	X	29197	-0-	-5303	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28375	-0-	-5880	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

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	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

09	12990	X	12199	-0-	-791	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990	X	16232	-0-	-2758	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17780	-0-	-138	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
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-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 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
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9884	-0-	-1245	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
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-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24300	X	22015	-0-	-2285	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	22260	-0-	-432	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
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-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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
09	25230	X	20998	-0-	-4232	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	19434	-0-	-5087	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
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-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 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
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10996	-0-	-629	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21630	X	16446	-0-	-5184	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
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-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	11641	-0-	-569	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 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
09	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

09	13710	X	11288	-0-	-2422	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11683	-0-	-1616	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

09	52050	X	40651	-0-	-11399	-0-	40651	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	39800	-0-	-5305	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

09	55710	X	42224	-0-	-13486	-0-	42224	2			N	-0-					-0-
10	49197	X	42975	-0-	-6222	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
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-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

09	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
10	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
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-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

09	28230	X	24822	-0-	-3408	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	28230	-0-	-724	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

09	17640	X	12335	-0-	-5305	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10854	-0-	-6568	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54150	X	40482	-0-	-13668	-0-	40482	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	40424	-0-	-6479	-0-	40424	2			N	-0-					-0-
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-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47670	X	44098	-0-	-3572	-0-	44098	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	44898	-0-	-3927	-0-	44898	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48600	X	43019	-0-	-5581	-0-	43019	2			N	-0-					-0-
10	49538	X	43543	-0-	-5995	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46710	X	40889	-0-	-5821	-0-	40889	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41208	-0-	-4145	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50130	X	45441	-0-	-4689	-0-	45441	2			N	-0-					-0-
10	51398	X	46009	-0-	-5389	-0-	46009	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	52980	X	44977	-0-	-8003	-0-	44977	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	45645	-0-	-6745	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
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-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 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
09	40860	X	34297	-0-	-6563	-0-	34297	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	34168	-0-	-6597	-0-	34168	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64140	X	55115	-0-	-9025	-0-	55115	2			N	-0-					-0-
10	64201	X	55931	-0-	-8270	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64410	X	58124	-0-	-6286	-0-	58124	2			N	-0-					-0-
10	63767	X	58039	-0-	-5728	-0-	58039	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61380	X	52897	-0-	-8483	-0-	52897	2			N	-0-					-0-
10	60977	X	51908	-0-	-9069	-0-	51908	2			N	-0-					-0-
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-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52410	X	47850	-0-	-4560	-0-	47850	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	48890	-0-	-3407	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
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-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46710	X	29584	-0-	-17126	-0-	29584	2			N	-0-					-0-
10	47988	X	28949	-0-	-19039	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	52740	X	40998	-0-	-11742	-0-	40998	2			N	-0-					-0-
10	52824	X	39593	-0-	-13231	-0-	39593	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	38475	2			N	-0-					-0-
10	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	57000	X	50132	-0-	-6868	-0-	50132	2			N	-0-					-0-
10	55397	X	50173	-0-	-5224	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
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-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

09	47280	X	39880	-0-	-7400	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
10	46996	X	40440	-0-	-6556	-0-	40440	2			N	-0-					-0-
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-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

09	34530	X	27617	-0-	-6913	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27884	-0-	-6185	-0-	27884	2			N	-0-					-0-
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-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

09	40050	X	32047	-0-	-8003	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
10	39463	X	32251	-0-	-7212	-0-	32251	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

09	28320	X	15220	-0-	-13100	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15052	-0-	-9717	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

09	84604	X	84604	-0-	-0-	-0-	84604	2			N	-0-					-0-
10	75531	X	75531	-0-	-0-	-0-	75531	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

09	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	80866	-0-	-3485	-0-	80866	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91186	X	91186	-0-	-0-	-0-	91186	2		N	-0-			-0-
10	87634	X	87634	-0-	-0-	-0-	87634	2		N	-0-			-0-
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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	137799	-0-	137799	137799	137799	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	174487	-0-	174487	312286	174487	2			N	-0-			-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	174975	-0-	174975	174975	174975	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	167412	-0-	167412	342387	167412	2			N	-0-			-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 7149 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	188499	-0-	188499	188499	188499	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	214488	-0-	214488	402987	214488	2			N	-0-			-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	198224	-0-	198224	198224	198224	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	217565	-0-	217565	415789	217565	2			N	-0-			-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	141624	-0-	141624	141624	141624	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	140006	-0-	140006	281630	140006	2			N	-0-			-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

09	232980	X	147573	-0-	-85407	-0-	147573	2		N	-0-			-0-
10	240746	X	134424	-0-	-106322	-0-	134424	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					56
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					56
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

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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					78
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					78
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

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
09	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3			N	-0-					52
10	2449	N	1764	-0-	-685	-0-	1764	3			N	-0-					52
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

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
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					53
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	N	4					57
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

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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
09	6120	X	5252	-0-	-868	-0-	5241	3	11	9	N	10					140
10	6107	X	5699	-0-	-408	-0-	5689	3	10	9	N	9					149
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 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
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	3	9	9	N	8					55
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2121	3	3	9	N	3					58
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

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					94
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					94
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

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					28
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					151
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1895	3	45	9	N	41	125	1			67
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

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					32
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					32
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

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					192
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
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

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
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					227
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					227
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

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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					224
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					224
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

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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					7
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					7
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

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
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-					139
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					139
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					23
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					23
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

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					63
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					63
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

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1050	N	378	-0-	-672	-0-	378	3			N	-0-					45
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					45
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

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

09	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					125
10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	3			N	-0-					125
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

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1746	3	47	9	N	43	178	1			102
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1595	3	11	9	N	10					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1591	3	11	9	N	10					122
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1598	3	17	9	N	15					137
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

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			N	-0-					25
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					25
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

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
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					86
10	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					86
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

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
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					78
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					78
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

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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					83
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
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

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
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-					77
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					77
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

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
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					163
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					163
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	6120	X	5285	-0-	-835	-0-	5261	3	24	9	N	22					161
10	7409	X	5173	-0-	-2236	-0-	5161	3	12	9	N	11					172
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

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
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					25
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					25
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

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
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					20
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					20
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

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
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					23
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					23
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

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
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4353	3			N	-0-					82
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					82
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

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
09	2610	N	2002	-0-	-608	-0-	2002	3			N	-0-					30
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					30
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

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
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3962	3	6	9	N	5					179
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					179
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					161
10	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	5585	3			N	-0-					161
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

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
09	9840	X	9765	-0-	-75	-0-	9710	3	55	9	N	50					201
10	10168	X	9965	-0-	-203	-0-	9937	3	28	9	N	25					226
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

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
09	12390	X	10070	-0-	-2320	-0-	9987	3	83	9	N	75					170
10	12803	X	11109	-0-	-1694	-0-	11048	3	61	9	N	55					225
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

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
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7073	3	37	9	N	34	186	1			49
10	7254	X	6522	-0-	-732	-0-	6483	3	39	9	N	35					84
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

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
09	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	5145	3	12	9	N	11					25
10	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5146	3	22	9	N	20					45
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

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
09	10980	X	3617	-0-	-7363	-0-	3615	3	2	9	N	2					45
10	11346	X	7308	-0-	-4038	-0-	7289	3	19	9	N	17					62
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

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
09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14148	3	175	9	N	159					318
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	3			N	-0-					318
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8286	3	152	9	N	138					198
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9244	3	105	9	N	95	175	1			118
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

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
09	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	8176	3	167	9	N	152	187	1			125
10	10230	X	8466	-0-	-1764	-0-	8282	3	184	9	N	167	179	1			113
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

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
09	10590	X	9275	-0-	-1315	-0-	9275	3			N	-0-					124
10	10943	X	9004	-0-	-1939	-0-	9004	3			N	-0-					124
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

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 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
09	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	2011	3			N	-0-					52
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					52
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

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	3			N	-0-					165
10	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	3			N	-0-					165
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

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 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
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9649	3	122	9	N	111	181	1			78
10	10695	X	10306	-0-	-389	-0-	10132	3	174	9	N	158	176	1			60
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

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 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
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	114	1	329	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	2	N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 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
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
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-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 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
09	4500	X	4212	-0-	-288	-0-	242	1	3969	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	244	1	3969	2	N	-0-					55
11	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	241	1	3562	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	244	1	3961	2	N	3	3	8			55
							3	9									
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	245	1	3912	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	239	1	3618	2	N	2	2	8			55
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1046	1	7967	2	N	-0-					27
10	9145	X	9071	-0-	-74	-0-	1047	1	8024	2	N	-0-					27
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									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

09	6870	X	6692	-0-	-178	-0-	523	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6844	-0-	-255	-0-	528	1	6316	2	N	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 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
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	327	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	338	1	2336	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4158	3			N	-0-					60
10	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			60
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

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

09	5820	X	2949	-0-	-2871	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3146	-0-	-2868	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

09	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

09	2414	N	1026	-0-	-1388	-0-	1019	2	7	9	Y	6					6
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1107	2	3	9	Y	3					9
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
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

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

09	6570	X	6534	-0-	-36	-0-	6534	3			Y	-0-					60
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			Y	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12871	2 48 9	Y	44	91	1	21
10	15159	X	13001	-0-	-2158	-0-	12957	2 44 9	Y	40			61
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3982	2 23 9	Y	21	45	1	27
10	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4344	2 22 9	Y	20			47
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5383	-0-	-1397	-0-	5383	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	5982	-0-	-1024	-0-	5979	3 3 9	N	3	3	8	-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4890	X	4786	-0-	-104	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

09	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

09	2760	X	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
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-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

09	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	4149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

09	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					7
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					7
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

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					46
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					46
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

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
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-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

09	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

09	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 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
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
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-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 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
09	3720	X	1405	-0-	-2315	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	4318	-0-	-452	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

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
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	7	8			-0-
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-

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
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					57
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					57
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

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
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	4320	X	3887	-0-	-433	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2257	N	1017	-0-	-1240	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					16
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					16
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

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 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
09	750	N	434	-0-	-316	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 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
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 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
*04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	898	2	54	9	Y	49					54
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	894	2	14	9	Y	13	26	1			41
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	798	2	15	9	Y	14	26	1			29
07	DLQ G-10		886	-0-	886	1699	875	2	11	9	Y	10					39
08	1900	N	925	-0-	-975	724	915	2	10	9	Y	9	4	1			44
09	1643	N	919	-0-	-724	-0-	905	2	14	9	Y	13	45	1			12
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	Y	20					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 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
09	6870	X	6536	-0-	-334	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6601	-0-	-746	-0-	6595	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 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
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
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-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 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
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	276	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	286	1	1981	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 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
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7687	-0-	-218	-0-	7683	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 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
09	6420	X	5564	-0-	-856	-0-	5564	3			Y	-0-					45
10	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	3			Y	-0-					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 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
09	2220	X	1096	-0-	-1124	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	1563	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

09	11700	X	9750	-0-	-1950	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10123	-0-	-1347	-0-	10122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1972	3	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

09	3060	X	2433	-0-	-627	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 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
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	3000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 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
09	5280	X	3833	-0-	-1447	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 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
09	8100	X	7795	-0-	-305	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
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-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 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
09	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 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
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 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
09	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	4442	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 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
09	4770	X	4675	-0-	-95	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5170	-0-	-7	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	8040	X	7616	-0-	-424	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
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-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

09	6420	X	6194	-0-	-226	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6593	-0-	-41	-0-	6593	3			Y	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

09	7950	X	7257	-0-	-693	-0-	7257	3			Y	-0-					138
10	7905	X	7427	-0-	-478	-0-	7427	3			Y	-0-					138
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

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 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
09	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2148	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 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
09	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5424	-0-	-1210	-0-	5421	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
09	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					21
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4830	-0-	-180	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5075	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
09	4110	X	3050	-0-	-1060	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5559	-0-	-52	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	2377	-0-	-623	4340	2370	2	7	9	Y	6					48
10	3100	N	2529	-0-	-571	3769	2529	2			Y	-0-					48
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

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
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 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
09	4320	X	3291	-0-	-1029	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3549	-0-	-1101	-0-	3546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 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
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	5501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 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
09	5130	X	3884	-0-	-1246	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4098	-0-	-1172	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5040	X	4466	-0-	-574	-0-	4466	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2903	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
09	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	785	X	42	-0-	-743	-0-	38	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
09	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	14B2 EXT		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		268	-0-	268	608	264	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3531	-0-	431	431	3531	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

09	2340	N	1004	-0-	-1336	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4897	-0-	-113	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3311	-0-	211	211	3309	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
10	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18534	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	7052	-0-	-268	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	7248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5875	-0-	-542	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
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-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 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
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2633	2	8	9	Y	7					60
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2927	2	1	9	Y	1					61
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

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 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
09	8010	X	6493	-0-	-1517	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 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
09	6870	X	6720	-0-	-150	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 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
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 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
09	4320	X	3741	-0-	-579	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7345	-0-	-808	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
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-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 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
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	523	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 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
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
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-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 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
09	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3774	3			Y	-0-					24
10	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			Y	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

09	4620	X	4527	-0-	-93	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5700	X	4144	-0-	-1556	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	1329	-0-	-4561	-0-	1327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	7620	X	7308	-0-	-312	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7579	-0-	-202	-0-	7578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

09	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
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-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

09	6090	X	5621	-0-	-469	-0-	5621	3			Y	-0-					20
10	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	3			Y	-0-					20
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

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1854	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	7140	X	6934	-0-	-206	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
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-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 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
09	3946	X	3389	-0-	-557	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 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
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
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-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 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
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

09	4260	X	3813	-0-	-447	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

09	4110	X	3612	-0-	-498	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3408	-0-	-839	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

09	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	7380	X	7211	-0-	-169	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	4205	-0-	-85	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	4875	-0-	-735	-0-	4875	3			Y	-0-					33
10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	5134	3			Y	-0-					33
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

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
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	5171	-0-	-139	-0-	5171	3			N	-0-					139
10	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5345	3	1	9	N	1	1	8			139
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

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
09	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	723	1	11235	2	N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	451	1	6503	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	4251	-0-	-519	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
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-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 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
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 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
09	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
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-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 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
09	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 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
09	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 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
09	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

09	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
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-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
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-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

09	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
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-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 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
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
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-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 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
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3300	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

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
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5740	-0-	-50	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4992	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2040	N	1700	-0-	-340	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
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-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 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
09	4770	X	4371	-0-	-399	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
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-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 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
09	5760	X	5088	-0-	-672	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
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-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 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
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					124
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					124
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 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
09	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 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
09	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 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
09	3840	X	2724	-0-	-1116	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 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
09	6900	X	4575	-0-	-2325	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	4835	-0-	-2233	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6240	X	3626	-0-	-2614	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	2639	-0-	-3809	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	X	125	-0-	-1315	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	193	-0-	-892	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	780	X	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					105
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					105
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

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
09	4320	X	3234	-0-	-1086	-0-	835	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	863	1	3122	2	N	8					8
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	4907	-0-	-2843	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4580	-0-	-280	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 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
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 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
09	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
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-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 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
09	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1251	-0-	-1880	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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
09	4050	X	3017	-0-	-1033	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5640	X	5421	-0-	-219	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
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-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
09	8220	X	7649	-0-	-571	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
09	9510	X	8905	-0-	-605	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 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
09	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 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
09	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 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
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2984	-0-	-922	-0-	2983	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					20
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					20
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

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
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
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-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 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
09	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 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
09	2700	X	580	-0-	-2120	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	471	-0-	-1637	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	485	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 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
09	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
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-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 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
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 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
09	6900	X	6245	-0-	-655	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
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-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 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
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 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
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 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
09	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 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
09	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	3217	3			N	-0-					77
10	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					77
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

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 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
09	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 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
09	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 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
09	4860	X	4093	-0-	-767	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3734	-0-	-1288	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 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
09	11970	X	11550	-0-	-420	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	10761	-0-	-1515	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 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
09	2430	X	2350	-0-	-80	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 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
09	2820	X	1718	-0-	-1102	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 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
09	5310	X	4854	-0-	-456	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2876	3	1	9	N	1			1	8	-0-
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-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

09	4560	X	3807	-0-	-753	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	5460	X	4301	-0-	-1159	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7230	X	7117	-0-	-113	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	6098	-0-	-82	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 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
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 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
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 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
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7028	-0-	-474	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
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-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 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
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 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
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					149
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					149
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

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 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
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19					109
10	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	3534	2	8	9	Y	7	36	1			80
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 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
09	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 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
09	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5940	X	5396	-0-	-544	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10050	X	9780	-0-	-270	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	2902	-0-	-1688	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	2749	-0-	-1994	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	5060	-0-	-1540	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4606	-0-	-1935	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	259	1	1616	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	665	-0-	-1505	-0-	268	1	397	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7200	X	6889	-0-	-311	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7410	X	6875	-0-	-535	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
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-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
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-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3343	-0-	-707	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
10	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 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
09	3300	X	2239	-0-	-1061	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
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-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 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
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	1395	-0-	-4774	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	3493	-0-	-1397	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1517	3			N	-0-					72
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					72
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

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
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6600	X	6496	-0-	-104	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5550	X	5051	-0-	-499	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

09	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-			-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	649	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5040	-0-	-633	-0-	670	1	4370	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	3			Y	-0-			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-			-0-
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-

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
09	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
10	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	9360	X	8598	-0-	-762	-0-	8598	3			N	-0-			-0-
10	9548	X	8648	-0-	-900	-0-	8648	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-			-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8139	2	25	9	Y	23					135
10	9052	X	8409	-0-	-643	-0-	8395	2	14	9	Y	13	134	1			14
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6150	-0-	-360	-0-	6150	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	6268	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	N	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3	N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

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
09	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	3483	3	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3	N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

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
09	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	3	N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

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
09	6570	X	5950	-0-	-620	-0-	5950	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	3904	-0-	-2885	-0-	3904	3	N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	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

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
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-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

09	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

09	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
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-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

09	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	3000	X	78	-0-	-2922	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1047	-0-	-1154	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	265	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	274	1	2191	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1320	N	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	760	-0-	-573	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7500	X	6912	-0-	-588	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6948	-0-	-802	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	2998	-0-	-1202	-0-	835	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2572	-0-	-1768	-0-	863	1	1709	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	67	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					60
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 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
09	4680	X	4597	-0-	-83	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 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
09	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 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
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 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
09	3030	X	2348	-0-	-682	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	240	1	8156	2	N	-0-					-0-
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	234	1	7414	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	13200	X	11321	-0-	-1879	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	11286	-0-	-1982	-0-	11286	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					90
10	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	2261	3			N	-0-					90
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

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
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
09	5280	X	5257	-0-	-23	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5927	-0-	-73	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	6000	X	5459	-0-	-541	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5456	-0-	-744	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	2501	-0-	-499	1096	2501	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	471	2475	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 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
09	6600	X	4766	-0-	-1834	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	3852	-0-	-2968	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 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
09	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
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-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4626	-0-	-654	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4581	-0-	-875	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 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
09	5010	X	4383	-0-	-627	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 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
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	2233	3			N	-0-					30
10	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					30
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

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
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2938	2	N	-0-					-0-
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-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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
09	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 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
09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 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
09	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
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-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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
09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 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
09	4590	X	4532	-0-	-58	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
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-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 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
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					32
10	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					32
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

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
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	5340	X	4661	-0-	-679	-0-	1136	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4114	-0-	-1404	-0-	1174	1	2940	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	239	-0-	-3271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3024	3			Y	-0-					41
10	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					41
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

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 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
09	12210	X	12171	-0-	-39	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	12111	-0-	-506	-0-	12111	3			N	-0-					-0-
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-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 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
09	10050	X	9249	-0-	-801	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9187	-0-	-1198	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
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-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

09	10470	X	9788	-0-	-682	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10413	-0-	-406	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

09	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 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
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7170	X	6711	-0-	-459	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6787	-0-	-622	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3441	-0-	-459	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	8310	X	7856	-0-	-454	-0-	7856	3		N	-0-			-0-
10	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	3		N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	4500	X	4027	-0-	-473	-0-	4027	3		N	-0-			-0-
10	4743	X	4185	-0-	-558	-0-	4185	3		N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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
09	4980	X	4656	-0-	-324	-0-	4656	3		N	-0-			-0-
10	5146	X	4775	-0-	-371	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
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-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 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
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
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-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 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
09	6180	X	6048	-0-	-132	-0-	6048	3		N	-0-			-0-
10	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6267	3		N	-0-			-0-
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-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 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
09	3000	N	3804	-0-	804	2430	3804	3		N	-0-			-0-
10	6109	X	3679	-0-	-2430	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

09	4140	X	2764	-0-	-1376	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
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-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
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-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

09	4950	X	4624	-0-	-326	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

09	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	3			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5040	X	3813	-0-	-1227	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 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
09	2340	N	1181	-0-	-1159	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
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-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

09	7020	X	6650	-0-	-370	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6964	-0-	-290	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					36
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					36
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

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

09	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

09	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

09	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2768	-0-	-1665	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4337	-0-	-530	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	2983	-0-	-617	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	2317	-0-	-983	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2317	-0-	-1093	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	547	1	5049	2	Y	8					11
							9	9									
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	560	1	5014	2	Y	-0-					11
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

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
09	5130	X	2886	-0-	-2244	-0-	2886	3			Y	-0-					161
10	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			Y	-0-					161
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

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
09	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5670	X	5320	-0-	-350	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5940	X	5335	-0-	-605	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5850	X	5159	-0-	-691	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14460	X	12096	-0-	-2364	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4065	-0-	-735	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	801	-0-	-2319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1336	-0-	-1888	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7380	X	7030	-0-	-350	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	2915	-0-	-955	-0-	835	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2935	-0-	-1064	-0-	863	1	2072	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5714	-0-	-207	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					2
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					2
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

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
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	7740	X	7036	-0-	-704	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11760	X	11365	-0-	-395	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11642	-0-	-355	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	8460	X	7166	-0-	-1294	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8104	-0-	-514	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	3863	-0-	-337	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3219	-0-	-1617	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 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
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 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
09	3960	X	455	-0-	-3505	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
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-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 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
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4544	-0-	-826	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
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-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 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
09	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 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
09	8790	X	7769	-0-	-1021	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6677	-0-	-2406	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	8270	-0-	-940	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 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
09	14280	X	13161	-0-	-1119	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13557	-0-	-1199	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
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-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 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
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 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
09	4230	X	3571	-0-	-659	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3437	-0-	-934	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 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
09	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	835	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5598	-0-	-1563	-0-	863	1	4735	2	N	-0-					-0-
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-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

09	5790	X	5312	-0-	-478	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5633	-0-	-350	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

09	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	3318	3			Y	-0-					63
10	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	3			Y	-0-					63
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

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
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-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	3			N	-0-					36
10	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					35
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					35
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

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
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
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-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 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
09	6840	X	6689	-0-	-151	-0-	6689	3			Y	-0-					36
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					36
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

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 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
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
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-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 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
09	4890	X	4279	-0-	-611	-0-	340	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	371	1	4330	2	N	-0-					-0-
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-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 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
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4562	-0-	-274	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5060	-0-	-340	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	720	X	298	-0-	-422	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	496	X	126	-0-	-370	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	4042	-0-	-548	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	5192	-0-	-28	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

09	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

09	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
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-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

09	5460	X	4669	-0-	-791	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					39
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			Y	-0-					39
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

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

09	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
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-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

09	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3780	X	112	-0-	-3668	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	412	1	6882	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 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
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6934	-0-	-1374	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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
09	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
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-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 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
09	8610	X	4339	-0-	-4271	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	4402	-0-	-4495	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
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-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 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
09	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	1169	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5958	-0-	-273	-0-	1208	1	4750	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 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
09	4170	X	2501	-0-	-1669	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	578	-0-	-1344	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	2670	X	2503	-0-	-167	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	4620	X	4504	-0-	-116	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

09	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
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-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	312	1	4269	2	N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	323	1	5531	2	N	-0-					-0-
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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

09	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
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-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

09	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	999	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	1032	1	2915	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	6691	-0-	-3869	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	7900	-0-	-3012	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
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-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	190	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	196	1	4597	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
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-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

09	2310	N	1903	-0-	-407	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

09	8370	X	7986	-0-	-384	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

09	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2910	X	361	-0-	-2549	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
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-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
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-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

09	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	3			N	-0-			-0-
10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	6459	3			N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

09	6900	X	6629	-0-	-271	-0-	6629	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	3			N	-0-			-0-
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-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1005	1	3314	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	1039	1	3135	2	N	-0-			-0-
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-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

09	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	3			N	-0-			-0-
10	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
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-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

09	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	835	1	4788	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	863	1	4766	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 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
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
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-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6261	-0-	-999	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	5929	-0-	-1418	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 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
09	3600	X	1720	-0-	-1880	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2315	-0-	-1405	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	24	-0-	-906	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 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
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6870	X	5737	-0-	-1133	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6490	-0-	-113	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 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
09	5070	X	4571	-0-	-499	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3817	-0-	-1391	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 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
09	4800	X	2325	-0-	-2475	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 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
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 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
09	4920	X	4469	-0-	-451	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 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
09	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

09	8760	X	7449	-0-	-1311	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

09	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

09	2730	N	2340	-0-	-390	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1769	-0-	-1083	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	391	1	4778	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6570	X	3884	-0-	-2686	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4332	-0-	-2457	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

09	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

09	9240	X	8405	-0-	-835	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

09	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
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-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

09	3510	X	2372	-0-	-1138	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
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-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
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-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

09	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	3			Y	-0-					22
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			Y	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 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
09	5820	X	5443	-0-	-377	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
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-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 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
09	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4469	X	2815	-0-	-1654	-0-	294	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	303	1	2741	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 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
09	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	3			Y	-0-					-0-
10	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3			Y	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 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
09	4860	X	1	-0-	-4859	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 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
09	2340	N	1213	-0-	-1127	-0-	318	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	328	1	933	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 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
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	558	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-			-0-
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-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

09	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
10	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4270	3			N	-0-			-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
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-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

09	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
10	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3960	3			N	-0-			-0-
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-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

09	4530	X	3092	-0-	-1438	-0-	3092	3			N	-0-			-0-
10	4681	X	3019	-0-	-1662	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
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-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

09	3390	X	3163	-0-	-227	-0-	3163	3			N	-0-			50
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 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
09	3330	X	2523	-0-	-807	-0-	493	1	2030	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2619	-0-	-822	-0-	509	1	2110	2	N	-0-			-0-
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-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

09	3990	X	3444	-0-	-546	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
10	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

09	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-			-0-
10	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-			-0-
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-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

09	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	5438	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	5650	-0-	-395	-0-	5650	3			N	-0-			-0-
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-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

09	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
10	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

09	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 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
09	2280	N	1225	-0-	-1055	-0-	676	1	549	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	699	1	541	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15117	3			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 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
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	3			N	-0-					68
10	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	3			N	-0-					68
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

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 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
09	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 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
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 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
09	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3			N	-0-					68
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5040 X	4326	-0-	-714	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
10	5022 X	3795	-0-	-1227	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
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-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

09	4740 X	4204	-0-	-536	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4805 X	4418	-0-	-387	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	3875 X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

09	4050 X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511 X	1152	-0-	-1359	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 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
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 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
09	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	930	X	478	-0-	-452	-0-	478	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	11580	X	11378	-0-	-202	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
10	11966	X	11442	-0-	-524	-0-	11442	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	495	1	5745	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	492	1	5738	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	242	1	10635	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	252	1	10518	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
10	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	7350	X	6990	-0-	-360	-0-	6990	3			Y	-0-			-0-
10	7595	X	7262	-0-	-333	-0-	7262	3			Y	-0-			-0-
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-

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
09	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	2795	-0-	-770	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-			16
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-			16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	7890	X	7451	-0-	-439	-0-	7451	3			N	-0-			-0-
10	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	3143	3			Y	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-			-0-
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-

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
09	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	8109	3			Y	-0-			-0-
10	8525	X	8427	-0-	-98	-0-	8427	3			Y	-0-			-0-
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-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 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
09	5670	X	4459	-0-	-1211	-0-	547	1	3912	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	565	1	4458	2	N	-0-			-0-
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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
10	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
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-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 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
09	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
10	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 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
09	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 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
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	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-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 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
09	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
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-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 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
09	6600	X	6102	-0-	-498	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6244	-0-	-1134	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 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
09	5280	X	4408	-0-	-872	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	5132	-0-	-1078	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	3395	-0-	-2836	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 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
09	5370	X	5330	-0-	-40	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 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
09	3360	X	67	-0-	-3293	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	107	-0-	-2900	-0-	107	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 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
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					37
10	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	4926	3			Y	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	3			N	-0-			-0-
10	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
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-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 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
09	12150	X	8287	-0-	-3863	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	6468	-0-	-6087	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8790	X	8012	-0-	-778	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8520	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
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-

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
09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
10	4309	X	3673	-0-	-636	-0-	3673	3			N	-0-			-0-
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-

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
09	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	520	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	538	1	3226	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	3805	3			N	-0-			-0-
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	6210	X	5327	-0-	-883	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5622	-0-	-795	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 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
09	990	N	691	-0-	-299	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	837	N	155	-0-	-682	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 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
09	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 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
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 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
09	14910	X	14257	-0-	-653	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490	X	10315	-0-	-1175	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6808	-0-	-1142	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7477	-0-	-738	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 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
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 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
09	6270	X	6128	-0-	-142	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 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
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
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-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7943	-0-	-613	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	3			Y	-0-					49
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			Y	-0-					49
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

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
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7380	X	5583	-0-	-1797	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5241	-0-	-2385	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6706	3	42	9	Y	38	41	1			25
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	Y	3					28
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

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
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	6399	3			Y	-0-					23
10	6510	X	6253	-0-	-257	-0-	6253	3			Y	-0-					23
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

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
09	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	5366	3			Y	-0-					23
10	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	5605	3			Y	-0-					23
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

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
09	870	X	393	-0-	-477	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	558	X	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9720	X	7523	-0-	-2197	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8130	-0-	-1449	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	6750	X	4824	-0-	-1926	-0-	4824	3			Y	-0-					23
10	6603	X	4538	-0-	-2065	-0-	4538	3			Y	-0-					23
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

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
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	5670	X	4758	-0-	-912	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	2992	-0-	-818	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7560	X	7380	-0-	-180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6077	-0-	-1735	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9990	X	8870	-0-	-1120	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9190	-0-	-1133	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	5161	-0-	-839	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4978	-0-	-1222	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
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-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 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
09	7470	X	7081	-0-	-389	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
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-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 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
09	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6513	-0-	-400	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 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
09	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6506	-0-	-3042	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 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
09	11580	X	10450	-0-	-1130	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9797	-0-	-2138	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 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
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

09	8640	X	7853	-0-	-787	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7807	-0-	-1121	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
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-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

09	6540	X	4128	-0-	-2412	-0-	318	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4391	-0-	-2367	-0-	333	1	4058	2	N	-0-					-0-
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-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

09	6510	X	5401	-0-	-1109	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5473	-0-	-1192	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
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-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	348	1	7543	2	N	-0-					-0-
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	354	1	7474	2	N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6000	X	5439	-0-	-561	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
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-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	5490	X	5364	-0-	-126	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	646	1	3159	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	656	1	2979	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	252	1	9280	2	N	-0-					-0-
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	263	1	9341	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9330	X	6439	-0-	-2891	-0-	269	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6504	-0-	-3137	-0-	282	1	6222	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	13620	X	11862	-0-	-1758	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11253	-0-	-2728	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
10	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	8400	X	7060	-0-	-1340	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7499	-0-	-902	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	10470	X	9623	-0-	-847	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9663	-0-	-846	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12480	X	11850	-0-	-630	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11721	-0-	-896	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	4955	-0-	-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8460	X	7939	-0-	-521	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7243	-0-	-1282	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	2416	-0-	-974	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-					15
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					15
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

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
09	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	5430	X	289	-0-	-5141	-0-	262	1	27	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	290	1	1809	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5070	X	431	-0-	-4639	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7290	X	6964	-0-	-326	-0-	6964	3			Y	-0-					35
10	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	7142	3			Y	-0-					35
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

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
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	7684	3			Y	-0-					35
10	8153	X	7714	-0-	-439	-0-	7714	3			Y	-0-					35
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

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
09	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6671	-0-	-118	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	2668	-0-	-2912	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	1923	-0-	-3223	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	8340	X	6838	-0-	-1502	-0-	6838	3			Y	-0-					15
10	7843	X	7460	-0-	-383	-0-	7460	3			Y	-0-					15
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

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
09	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	276	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	286	1	3191	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	2417	-0-	-853	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	5786	-0-	-754	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	18600	X	15057	-0-	-3543	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16211	-0-	-2203	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7830	X	6404	-0-	-1426	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6240	X	6116	-0-	-124	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5729	-0-	-719	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 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
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 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
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	10136	-0-	-63	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 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
09	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
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-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 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
09	6240	X	6079	-0-	-161	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6028	-0-	-420	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	5384	-0-	-3256	-0-	248	1	5136	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	5704	-0-	-3224	-0-	248	1	5456	2	N	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 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
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	260	1	10093	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6860	-0-	-1541	-0-	247	1	6613	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	24360	X	20219	-0-	-4141	-0-	450	1	19769	2	N	-0-					-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	498	1	20786	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9002	-0-	-2902	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	15300	X	14934	-0-	-366	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	11594	-0-	-4495	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

09	2070	X	1185	-0-	-885	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	347	-0-	-1792	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
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-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

09	10320	X	9874	-0-	-446	-0-	9874	3			N	-0-					62
10	10664	X	9853	-0-	-811	-0-	9789	3	64	9	N	58					120
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

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

09	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			N	-0-					30
10	5859	X	5331	-0-	-528	-0-	5300	3	31	9	N	28					58
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 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
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	333	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	344	1	5018	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1200	X	124	-0-	-1076	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5459	-0-	-400	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	6516	-0-	-954	-0-	6516	3			Y	-0-					15
10	7719	X	6455	-0-	-1264	-0-	6455	3			Y	-0-					15
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 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
09	13620	X	13438	-0-	-182	-0-	13438	3			N	-0-					-0-
10	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
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-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 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
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	7469	3			Y	-0-					15
10	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	3			Y	-0-					15
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

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 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
09	6780	X	5921	-0-	-859	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	5922	-0-	-929	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 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
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	3			N	-0-					-0-
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 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
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
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-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 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
09	12510	X	11862	-0-	-648	-0-	11862	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	12262	-0-	-665	-0-	12262	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4077	-0-	-813	-0-	4047	3	30	9	Y	27	29	1			18
10	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	3907	3	2	9	Y	2					20
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

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4719	-0-	-831	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
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-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 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
09	11760	X	8889	-0-	-2871	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11077	-0-	-982	-0-	11077	3			N	-0-					-0-
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-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					53
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			Y	-0-					53
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

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 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
09	8010	X	7773	-0-	-237	-0-	7773	3			Y	-0-					59
10	8184	X	8117	-0-	-67	-0-	8117	3			Y	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 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
09	5820	X	5569	-0-	-251	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 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
09	4380	X	3393	-0-	-987	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3192	-0-	-1179	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7955	-0-	-384	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
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-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 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
09	2490	N	1820	-0-	-670	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	6089	3			Y	-0-					26
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			Y	-0-					26
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

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					26
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					26
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

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
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-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

09	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			Y	-0-					26
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					26
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

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

09	3000	N	2616	-0-	-384	463	2616	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2718	-0-	-382	81	2718	3			Y	-0-					-0-
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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
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

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
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	4367	-0-	-1633	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5063	-0-	-889	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	259	1	4296	2	N	-0-					44
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	268	1	4447	2	N	5					49
							6	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	870	X	412	-0-	-458	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	806	X	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7247	2	25	9	Y	23					98
10	11842	X	8913	-0-	-2929	-0-	8884	2	29	9	Y	26					124
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

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
09	5010	X	3782	-0-	-1228	-0-	3757	2	25	9	N	23					80
10	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2068	2	11	9	N	10					90
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

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
09	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7260	X	7050	-0-	-210	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11454	-0-	-264	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5250	X	4989	-0-	-261	-0-	328	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	339	1	4686	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4226	-0-	-454	-0-	4226	3			N	-0-					64
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					64
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

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 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
09	2310	N	1284	-0-	-1026	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	718	-0-	-1328	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 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
09	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
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-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 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
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 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
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	7547	3			Y	-0-					61
10	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			Y	-0-					61
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

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 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
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 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
09	T. A.		7520	-0-	7520	30187	7520	3			Y	-0-					65
10	37805	X	7618	-0-	-30187	-0-	7618	3			Y	-0-					65
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

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 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
09	9330	X	7815	-0-	-1515	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
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-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 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
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	557	1	3885	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4944	-0-	-915	-0-	576	1	4368	2	N	-0-			-0-
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-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

09	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5222	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	5580	-0-	-620	-0-	5580	3			N	-0-			-0-
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-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	525	1	8107	2	N	-0-			-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	542	1	8623	2	N	-0-			-0-
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-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

09	4530	X	2719	-0-	-1811	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
10	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
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-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

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	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

09	6120	X	5958	-0-	-162	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
10	6293	X	5997	-0-	-296	-0-	5997	3			N	-0-			-0-
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-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-			-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 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
09	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
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-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	8383	-0-	-167	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9570	X	2659	-0-	-6911	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	808	-0-	-5423	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	12300	X	9437	-0-	-2863	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	10264	-0-	-1795	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7800	X	6688	-0-	-1112	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8010	X	7242	-0-	-768	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7540	-0-	-489	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6843	-0-	-163	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	7699	-0-	-701	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9330	X	8847	-0-	-483	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10770	X	10609	-0-	-161	-0-	10609	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	10729	-0-	-462	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	175	1	5268	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	181	1	5372	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4572	-0-	-228	-0-	4459	3	113	9	Y	103	112	1			68
10	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4588	3	10	9	Y	9					77
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

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
09	14640	X	12802	-0-	-1838	-0-	67	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13307	-0-	-1728	-0-	68	1	13239	2	N	-0-					-0-
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-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	547	1	6458	2	N	3					26
							3	9									
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	565	1	6459	2	N	-0-					26
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

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	16427	-0-	-43	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	16802	-0-	-1798	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
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-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 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
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 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
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
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-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 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
09	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	8177	-0-	-968	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
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-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 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
09	12810	X	11034	-0-	-1776	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11811	-0-	-1426	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 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
09	8130	X	7228	-0-	-902	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
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-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33420	X	28547	-0-	-4873	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	23302	-0-	-10395	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	28917	-0-	-6	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
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-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 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
09	7140	X	6861	-0-	-279	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
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-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 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
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 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
09	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	7704	-0-	-1348	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 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
09	5940	X	4893	-0-	-1047	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 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
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	4216	X	475	-0-	-3741	-0-	475	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	101	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	105	1	4869	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 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
09	7860	X	7656	-0-	-204	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7724	-0-	-212	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
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-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	230	1	18578	2	N	-0-					-0-
10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	260	1	20072	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
09	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	602	-0-	-28	-0-	602	1			N	-0-					-0-
10	5332	X	632	-0-	-4700	-0-	632	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
09	8910	X	8668	-0-	-242	-0-	8668	3			N	-0-					57
10	9176	X	8946	-0-	-230	-0-	8946	3			N	-0-					57
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

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	232	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	2	N	-0-					-0-
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-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

09	11790	X	6828	-0-	-4962	-0-	835	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10726	-0-	-1457	-0-	863	1	9863	2	N	-0-					-0-
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-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

09	26970	X	25118	-0-	-1852	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	22742	-0-	-5127	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
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-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	19260	X	18978	-0-	-282	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17077	-0-	-2515	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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	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-

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
09	25890	X	22760	-0-	-3130	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	22092	-0-	-4661	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7388	2	33	9	Y	30					66
10	8308	X	7101	-0-	-1207	-0-	7092	2	9	9	Y	8					74
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

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
09	4470	X	3394	-0-	-1076	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	1944	-0-	-2675	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	34170	X	30629	-0-	-3541	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
10	35309	X	30496	-0-	-4813	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	40140	X	38781	-0-	-1359	-0-	38781	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	38702	-0-	-2776	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15720	X	9264	-0-	-6456	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
10	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 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
09	12540	X	10354	-0-	-2186	-0-	10354	3			Y	-0-					20
10	11625	X	10282	-0-	-1343	-0-	10282	3			Y	-0-					20
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

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 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
09	8220	X	7776	-0-	-444	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	10086	-0-	-1644	-0-	10086	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	9479	-0-	-2177	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 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
09	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

09	15390	X	14820	-0-	-570	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	15314	-0-	-465	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

09	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
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-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

09	7560	X	6665	-0-	-895	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
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-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

09	13530	X	12504	-0-	-1026	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12292	-0-	-1689	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

09	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13783	-0-	-43	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

09	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	12431	-0-	-3999	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 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
09	30840	X	27525	-0-	-3315	-0-	27525	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	26718	-0-	-5150	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
10	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20400	X	16325	-0-	-4075	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20190	X	15278	-0-	-4912	-0-	80	1	15198	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	17530	-0-	-2682	-0-	89	1	17441	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	23760	X	21252	-0-	-2508	-0-	112	1	21140	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	21852	-0-	-2421	-0-	111	1	21741	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	30330	X	28355	-0-	-1975	-0-	28355	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	26145	-0-	-5196	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	10830	X	7273	-0-	-3557	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	6592	-0-	-4227	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13110	X	12152	-0-	-958	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
10	13237	X	12381	-0-	-856	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	13050	X	12381	-0-	-669	-0-	151	1	12230	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12914	-0-	-106	-0-	165	1	12749	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11242	-0-	-1933	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
10	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	19530	X	15780	-0-	-3750	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	15876	-0-	-4057	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	5142	-0-	-1008	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	4833	-0-	-1522	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10338	-0-	-357	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	6008	-0-	-742	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5855	-0-	-779	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	12690	X	11731	-0-	-959	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
10	12958	X	11894	-0-	-1064	-0-	11894	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	18060	X	15174	-0-	-2886	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	14975	-0-	-2571	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9420	X	8974	-0-	-446	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	31410	X	30980	-0-	-430	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	30277	-0-	-723	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28380	X	24118	-0-	-4262	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	23022	-0-	-6025	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30570	X	27905	-0-	-2665	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	26863	-0-	-4571	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
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-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19590	X	17352	-0-	-2238	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17780	-0-	-1812	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 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
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6075	-0-	-807	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10740	X	10334	-0-	-406	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10595	-0-	-503	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
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-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

09	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	277	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	286	1	8332	2	N	-0-					-0-
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									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

09	3750	X	2316	-0-	-1434	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 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
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5649	-0-	-985	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
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-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 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
09	12180	X	10628	-0-	-1552	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	10839	-0-	-1499	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	12390	X	11797	-0-	-593	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	12307	-0-	-341	-0-	12307	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	12960	X	11291	-0-	-1669	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11667	-0-	-1725	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	14100	X	13242	-0-	-858	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12990	-0-	-1456	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9120	X	8824	-0-	-296	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8684	-0-	-709	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
10	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	19830	X	19153	-0-	-677	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	19108	-0-	-1259	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15870	X	14240	-0-	-1630	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13476	-0-	-2923	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	23670	X	22021	-0-	-1649	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22217	-0-	-1777	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	29970	X	26824	-0-	-3146	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	30225	X	19270	-0-	-10955	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	28680	X	25743	-0-	-2937	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	24717	-0-	-4361	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	26310	X	20085	-0-	-6225	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	20899	-0-	-6040	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
10	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
10	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 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
09	28440	X	22783	-0-	-5657	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	25590	-0-	-3798	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26190	X	17896	-0-	-8294	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	18425	-0-	-7553	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	33213	2			N	-0-					-0-
10	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37267	X	37267	-0-	-0-	-0-	37267	2			N	-0-					-0-
10	39332	X	39332	-0-	-0-	-0-	39332	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
10	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	27979	-0-	-882	-0-	27979	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	20250	X	18175	-0-	-2075	-0-	18175	3			N	-0-					36
10	20708	X	18455	-0-	-2253	-0-	18455	3			N	-0-					36
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

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
09	19590	X	17222	-0-	-2368	-0-	17222	3			N	-0-					-0-
10	19809	X	16786	-0-	-3023	-0-	16786	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	62370	X	51973	-0-	-10397	-0-	51973	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	49605	-0-	-12395	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	56520	X	51068	-0-	-5452	-0-	51068	2			N	-0-					-0-
10	56172	X	48577	-0-	-7595	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	66360	X	55001	-0-	-11359	-0-	55001	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	52278	-0-	-14062	-0-	52278	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16440	X	14492	-0-	-1948	-0-	14492	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	14853	-0-	-1670	-0-	14853	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	72000	X	62507	-0-	-9493	-0-	62507	2			N	-0-					-0-
10	72850	X	59932	-0-	-12918	-0-	59932	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60436	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	92400	X	70079	-0-	-22321	-0-	70079	2			N	-0-					-0-
10	89745	X	67356	-0-	-22389	-0-	67356	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	116370	X	81975	-0-	-34395	-0-	81975	2			N	-0-					-0-
10	108376	X	53448	-0-	-54928	-0-	53448	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

09	77670	X	58444	-0-	-19226	-0-	58444	2			N	-0-					-0-
10	74927	X	55348	-0-	-19579	-0-	55348	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

09	76650	X	61488	-0-	-15162	-0-	61488	2			N	-0-					-0-
10	74741	X	58804	-0-	-15937	-0-	58804	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

09	73890	X	56393	-0-	-17497	-0-	56393	2			N	-0-					-0-
10	71827	X	40529	-0-	-31298	-0-	40529	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54520	-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

09	2160	N	1847	-0-	-313	-0-	362	1	1485	3	Y	-0-					138
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	418	1	1777	3	Y	20					158
							22	9									
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

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-					23
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	90	1	382	3	Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 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
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					20
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	166	1	708	3	Y	-0-					20
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

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	124	1	508	3	Y	-0-					7
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	129	1	546	3	Y	-0-					7
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

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	183	1	749	3	Y	-0-					12
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	175	1	746	3	Y	-0-					12
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

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	565	3	Y	-0-					12
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	125	1	534	3	Y	-0-					12
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									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

09	750	N	741	-0-	-9	-0-	145	1	596	3	Y	-0-					149
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	627	3	Y	-0-					149
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

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					29
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					29
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

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 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
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	22770	X	21910	-0-	-860	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	22332	-0-	-887	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21170	-0-					N	NO RPT					-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
09	16440	X	15142	-0-	-1298	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15333	-0-	-1252	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14645	-0-					N	NO RPT					-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
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
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
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					76
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					76
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

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
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					51
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					51
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

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
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					36
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					36
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

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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					57
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					57
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

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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					72
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					72
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

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
09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3785	-0-	685	685	3785	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1737	3	19	9	N	17					88
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1796	3	42	9	N	38	87	1			39
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

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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					80
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	781	3	23	9	N	21	96	1			5
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

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					81
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					81
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					58
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					58
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

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
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	518	3	10	9	N	9	1	8			67
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	642	3	19	9	N	17					84
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

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
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					32
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	3	3	9	N	3					43
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

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
09	4560	X	4131	-0-	-429	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4226	-0-	-486	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3024	3	41	9	N	37	1	8			150
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					150
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

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4993	3	4	9	N	4	1	8			98
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	5058	3			N	-0-					98
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

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
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	2	2	8			90
10	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3379	3	39	9	N	35					125
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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					37
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	587	2	11	9	Y	10					47
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

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 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
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 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
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
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-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 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
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					30
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					30
*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

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					30
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					30
*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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					22
10	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	15	3			N	-0-					22
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
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

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2		N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					55
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 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
09	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 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
09	1620	N	1134	-0-	-486	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 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
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 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
09	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 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
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	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

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

09	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 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
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4593	-0-	-477	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1711	-0-	-389	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2048	-0-	-142	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*10	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*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-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
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-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 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
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

09	2850	X	1957	-0-	-893	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2750	N	2486	-0-	-264	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5280	X	4804	-0-	-476	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2580	N	1670	-0-	-910	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1650	N	1436	-0-	-214	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

09	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

09	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	804	-0-	-870	-0-	804	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

09	5130	X	4918	-0-	-212	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11460	X	8444	-0-	-3016	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10912	-0-	-930	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5670	X	5538	-0-	-132	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	299	1	3639	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	398	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	425	1	1478	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	213	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	899	N	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4620	X	1568	-0-	-3052	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4287	-0-	-580	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4500	X	4030	-0-	-470	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4220	-0-	-399	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2580	X	1553	-0-	-1027	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3	1	3025	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8370	X	7240	-0-	-1130	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	17	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
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-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	249	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	246	1	1273	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 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
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

09	8100	X	7185	-0-	-915	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2942	-0-	-809	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	2160	N	1612	-0-	-548	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

09	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4606	2			Y	-0-					15
10	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4722	2			Y	-0-					15
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	4664	-0-	-110	-0-	4625	2	39	9	Y	35	13	1			37
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2			Y	-0-					37

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

09	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	2			N	-0-					-0-
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-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

09	3630	X	3097	-0-	-533	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	329	1	992	2	N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15630	X	15509	-0-	-121	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15089	-0-	-876	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	303	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	317	1	2638	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	232	1	5093	2	N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	224	1	4982	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 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
09	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
10	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
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-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 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
09	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 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
09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 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
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140	1	4161	2	Y	-0-					27
10	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	121	1	4097	2	Y	-0-					27
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									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	118	-0-	-3422	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	110	-0-	-3548	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	5530	-0-	-680	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	140	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	140	1	2465	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 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
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					4
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

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			Y	-0-					6
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

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 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
09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
10	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4500	X	315	-0-	-4185	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5250	X	4357	-0-	-893	-0-	224	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	234	1	4227	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8160	X	4029	-0-	-4131	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5798	-0-	-2200	-0-	86	1	5712	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	89	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	99	1	3444	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
09	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 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
09	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8777	-0-	-89	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 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
09	3000	X	866	-0-	-2134	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	884	-0-	-2030	-0-	884	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 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
09	5550	X	5258	-0-	-292	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 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
09	15540	X	15068	-0-	-472	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15332	-0-	-726	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 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
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
10	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	326	1	6348	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6255	-0-	-720	-0-	312	1	5943	2	N	-0-			-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	4618	-0-	-1052	-0-	70	1	4548	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5070	-0-	-789	-0-	64	1	5006	2	N	-0-			-0-
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-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5556	-0-	-924	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	4596	-0-	-1976	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
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-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 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
09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
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-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 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
09	4050	X	3930	-0-	-120	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
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-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 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
09	8220	X	8156	-0-	-64	-0-	8156	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	8002	-0-	-585	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7170	X	7106	-0-	-64	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

09	15630	X	14836	-0-	-794	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15168	-0-	-890	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

09	2340	X	1195	-0-	-1145	-0-	1194	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2418	X	1054	-0-	-1364	-0-	1054	2			Y	-0-					1
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

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

09	10950	X	8509	-0-	-2441	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

09	2640	X	288	-0-	-2352	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2076	-0-	-621	-0-	6	1	2070	2	N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	239	1	4326	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

09	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10680	X	10333	-0-	-347	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10696	-0-	-154	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	284	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	323	1	3163	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9000	X	8320	-0-	-680	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	346	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	363	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11130	X	10325	-0-	-805	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9918	-0-	-1459	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	446	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	409	1	3880	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9960	X	9724	-0-	-236	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9522	-0-	-708	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	360	X	262	-0-	-98	-0-	262	1			N	-0-					-0-
10	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	5910	X	4386	-0-	-1524	-0-	144	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	130	1	5286	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3753	-0-	753	1495	259	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3948	-0-	848	2343	271	1	3677	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	6724	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			Y	-0-					7
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

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
09	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7110	X	7011	-0-	-99	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	4170	-0-	-720	-0-	214	1	3956	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	214	1	4417	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	3100	N	4028	-0-	928	1726	4028	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3934	-0-	934	2660	3934	2			N	-0-					-0-
*10	6489	X	3829	-0-	-2660	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*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-

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
09	5400	X	5083	-0-	-317	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5970	X	1947	-0-	-4023	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	2322	-0-	-3661	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13770	X	13300	-0-	-470	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13534	-0-	-633	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 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
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 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
09	4860	X	4138	-0-	-722	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3281	-0-	-1679	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 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
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3745	2	15	9	Y	14	11	1			13
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3777	2	24	9	Y	22	22	1			13
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

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
09	2730	X	2258	-0-	-472	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3348	-0-	348	1202	3346	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	4492	X	3290	-0-	-1202	-0-	3290	2			Y	-0-					2
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

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
09	3000	N	4020	-0-	1020	3813	4019	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	7698	X	3885	-0-	-3813	-0-	3885	2			Y	-0-					2
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

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
09	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					107
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					107
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

09	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	128	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	135	1	4605	2	N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	69	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	285	1	1235	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

09	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1211	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	3	10	9	Y	9	9	1			5
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

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	351	1	1813	2	N	-0-					112
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	4					116
							4	9									
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

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

09	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5970	X	5845	-0-	-125	-0-	231	1	5614	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	238	1	5429	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	337	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	314	1	5076	2	N	-0-					-0-
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-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 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
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	271	1	3963	3	N	-0-					68
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	267	1	3567	3	N	-0-					68
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	318	1	3459	3	N	93	141	1			20
							102	9									
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	322	1	3394	3	N	-0-					20
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	310	1	3546	3	N	-0-					20
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	259	1	3449	3	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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
09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
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-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 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
09	6750	X	6451	-0-	-299	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2289	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2697	N	1169	-0-	-1528	-0-	1169	2			Y	-0-					3
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 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
09	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7429	-0-	-1034	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	4135	-0-	-4265	-0-	162	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	5058	-0-	-3002	-0-	119	1	4939	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2841	2	11	9	Y	10	9	1			11
10	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	18	1			10
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

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
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2281	3	8	9	Y	7	6	1			8
10	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	2301	3	14	9	Y	13	13	1			8
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

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
09	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4032	3	15	9	Y	14	12	1			15
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4491	3	30	9	Y	27	27	1			15
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

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
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3283	3	12	9	Y	11	11	1			13
10	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	3295	3	23	9	Y	21	22	1			12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6930	X	6414	-0-	-516	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7064	-0-	-97	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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																	
09	6390	X	5375	-0-	-1015	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5539	-0-	-1064	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
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-
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225																	
09	11910	X	11162	-0-	-748	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
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-
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298																	
09	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	261	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
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-
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170																	
09	10140	X	9925	-0-	-215	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10334	-0-	-144	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543																	
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3497	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	3237	2			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7684	-0-	-221	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 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
09	9840	X	8668	-0-	-1172	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8734	-0-	-1217	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 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
09	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5687	2	4	9	Y	4	4	1			7
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	186	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	360	1	4061	2	N	-0-					-0-
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-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

09	6720	X	6407	-0-	-313	-0-	6407	2			N	-0-					72
10	6944	X	6011	-0-	-933	-0-	6011	2			N	-0-					72
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

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

09	7860	X	7213	-0-	-647	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7537	-0-	-368	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

09	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

09	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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
09	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
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-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 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
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	296	1	4648	2	N	-0-					136
10	5239	X	4499	-0-	-740	-0-	376	1	4123	2	N	-0-					136
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

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 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
09	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	6279	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			Y	-0-					7
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

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
09	6180	X	6146	-0-	-34	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	5197	-0-	-173	-0-	138	1	5059	2	N	-0-					-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	113	1	5845	2	N	-0-					-0-
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-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
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-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 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
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
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-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 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
09	8640	X	8163	-0-	-477	-0-	8161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 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
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5479	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					5
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

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
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5184	2	3	9	Y	3	4	1			6
10	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	5239	2			Y	-0-					6
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

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 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
09	9399	X	2931	-0-	-6468	-0-	2929	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					2
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

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 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
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					46
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					46
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

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 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
09	11490	X	10731	-0-	-759	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 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
09	10140	X	2199	-0-	-7941	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	6760	-0-	-3997	-0-	98	1	6662	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 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
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 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
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	372	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	391	1	5107	2	N	-0-					-0-
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-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

09	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	812	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	839	1	2673	2	N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

09	7320	X	6779	-0-	-541	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			8
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6289	2	6	9	Y	5	4	1			7
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					7
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

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

09	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5513	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6696	X	4564	-0-	-2132	-0-	4564	2			Y	-0-					7
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

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

09	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2576	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3210	X	1695	-0-	-1515	-0-	1694	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	3317	X	1375	-0-	-1942	-0-	1375	2			Y	-0-					3
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

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
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7028	2	6	9	Y	5	6	1			8
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			Y	-0-					8
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

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
09	1440	X	1343	-0-	-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	1254	2	7	9	Y	6	7	1			3
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

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
09	4260	X	2753	-0-	-1507	-0-	2743	2	10	9	Y	9	9	1			10
10	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2657	2	18	9	Y	16	17	1			9
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3450	X	875	-0-	-2575	-0-	223	1	652	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3293	-0-	-985	-0-	349	1	2944	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	5310	X	4369	-0-	-941	-0-	4369	2			N	-0-					55
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	4416	2			N	-0-					55
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

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
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2816	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3033	3	19	9	Y	17	15	1			10
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

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 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
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2513	2			N	-0-					133
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			N	-0-					133
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

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 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
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9254	-0-	-170	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5146	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					6
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

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 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
09	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1614	-0-	-742	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 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
09	5940	X	5707	-0-	-233	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3210	X	2393	-0-	-817	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1756	-0-	-1561	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3435	2	8	9	Y	7					12
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					12
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

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
09	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9120	X	2030	-0-	-7090	-0-	187	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3578	-0-	-2963	-0-	194	1	3384	2	N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

09	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

09	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5060	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					5
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

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9182	X	5344	-0-	-3838	-0-	81	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	85	1	4658	2	N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

09	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			N	-0-					24
10	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	2			N	-0-					24
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

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
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	290	1	4460	2	Y	-0-					11
10	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	309	1	3247	2	Y	-0-					11
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
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

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
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	267	1	132	2	Y	-0-					23
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	226	1 9	4316	2	N	1	1	8			-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	256	1	4046	2	N	-0-					-0-
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-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	91	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	92	1	3437	2	N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6690	X	5500	-0-	-1190	-0-	128	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	136	1	6525	2	N	-0-					-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	2546	2	N	2	2	8			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 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
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	230	1	3558	3	N	-0-					17
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	227	1	3667	3	N	-0-					17
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

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
09	7020	X	6369	-0-	-651	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4961	-0-	-2293	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6480	X	6298	-0-	-182	-0-	6294	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5876	2			Y	-0-					7
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

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
09	6660	X	6502	-0-	-158	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	6359	-0-	-4615	-0-	75	1	6284	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	2436	-0-	-1704	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7500	X	7181	-0-	-319	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7415	-0-	-304	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

09	9270	X	8503	-0-	-767	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	198	1	2407	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 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
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	129	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	2	N	-0-					-0-
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-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 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
09	7200	X	5850	-0-	-1350	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
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-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 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
09	7020	X	6022	-0-	-998	-0-	6021	2	1 9		N	1	1 8				-0-
10	7099	X	6300	-0-	-799	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5640 X	5602	-0-	-38	-0-	111	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	5828 X	4648	-0-	-1180	-0-	116	1	4532	2	N	-0-					-0-
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-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	148	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	6727 X	6051	-0-	-676	-0-	112	1	5939	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	47	1	3003	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	51	1	2906	2	N	-0-					-0-
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	115	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	120	1	5237	2	N	-0-					-0-
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-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	96	1	3369	2	N	-0-					-0-
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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

09	7260	X	6877	-0-	-383	-0-	6877	2			N	-0-					143
10	7378	X	7231	-0-	-147	-0-	7231	2			N	-0-					143
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

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	110	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	172	1	3888	2	N	-0-					-0-
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-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	3531	-0-	-1479	-0-	194	1	3246	2	Y	83	89	1	4	8	23
							91	9									
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	214	1	3594	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
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									

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
09	6150	X	5340	-0-	-810	-0-	178	1	5161	2	N	1	1	8			31
							1	9									
10	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	248	1	4831	2	N	-0-					31
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

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
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	241	1	9917	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	276	1	7256	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5820	X	5762	-0-	-58	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8			87
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					87
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6000	X	5684	-0-	-316	-0-	359	1	5319	2	N	5	5	8			57
							6	9									
10	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	374	1	5712	2	N	-0-					57
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									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	3	3	8			22
							3	9									
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2309	2	N	-0-					22
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

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
09	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2			N	-0-					85
10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	2			N	-0-					85
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

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
09	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	180	1	4339	2	N	1	1	8			207
							1	9									
10	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	194	1	4333	2	N	35	185	1			57
							39	9									
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					13
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					13
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2996	N	2975	-0-	-21	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					3
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5623	-0-	-647	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7801	-0-	-290	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	141	1	11761	2	N	-0-					-0-
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	155	1	11837	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2685	2	N	-0-					108
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	379	1	2618	2	N	-0-					108
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									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2019 - P/A 09/25/19

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

09	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	154	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	237	1	1539	2	N	-0-					-0-
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-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

09	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	2	3	9	Y	3					47
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4780	2	7	9	Y	6					53
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

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
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5820	X	4774	-0-	-1046	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	397	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	433	1	1888	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	202	1	3278	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	296	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	501	-0-	-1421	-0-	79	1	422	2	N	-0-					-0-
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-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	2791	-0-	-1499	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
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-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 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
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	20	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	71	1	3838	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 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
09	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	246	1	2939	2	Y	23					50
							25	9									
10	3596	X	2685	-0-	-911	-0-	193	1	2492	2	Y	-0-					50
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

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 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
09	7290	X	5088	-0-	-2202	-0-	31	1	5057	2	Y	-0-					27
10	7502	X	7219	-0-	-283	-0-	7219	2			Y	-0-					27
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

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	4135	-0-	-2345	-0-	165	1	3970	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	3499	-0-	-3197	-0-	178	1	3321	2	N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 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
09	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	312	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	303	1	4138	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	5614	2	Y	-0-					20
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	5083	2	Y	-0-					20
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									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4574	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					5
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

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 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
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	288	1	4532	2	N	1	1	8			46
							1	9									
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	N	-0-					46
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									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 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
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 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
09	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6390	X	6119	-0-	-271	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	13	1	5136	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	14	1	5220	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5905	-0-	-791	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6090	X	4987	-0-	-1103	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	3144	-0-	-1746	-0-	122	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2693	-0-	-1957	-0-	29	1	2664	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6690	X	6650	-0-	-40	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7037	X	6808	-0-	-229	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	2102	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	4247	X	1725	-0-	-2522	-0-	1716	2	9	9	Y	8	12	1			5
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	176	1	2251	2	Y	-0-					13
10	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	155	1	1960	2	Y	-0-					13
11	3990	X	2344	-0-	-1646	-0-	166	1	2163	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	182	1	2193	2	Y	5					16
							6	9									
01	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	184	1	2148	2	Y	1					17
							1	9									
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	2	Y	14	14	1			17
							15	9									

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
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216	2			N	-0-					141
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					141
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	241	1	2300	2	Y	68	89	1			15
							75	9									
10	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	226	1	2183	2	Y	-0-					15
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									

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
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7590	X	7238	-0-	-352	-0-	7163	2	75	9	Y	68	90	1			15
10	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	7616	2			Y	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
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-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5529	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	5081	2			Y	-0-					7
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

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3960	X	3341	-0-	-619	-0-	167	1	3171	2	N	3	3	8			168
							3	9									
10	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	238	1	3234	2	N	-0-					168
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 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
09	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			N	-0-					125
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					125
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

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4223	-0-	-1057	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 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
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	85	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	260	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	207	1	6652	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	47	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	37	1	3308	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2584	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					3
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

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
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	328	1	4473	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2689	2			Y	-0-					2
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

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
09	4080	X	1521	-0-	-2559	-0-	1519	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	4216	X	1692	-0-	-2524	-0-	1692	2			Y	-0-					3
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

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
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	2			Y	-0-					2
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

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
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	249	1	11751	2	N	-0-					-0-
10	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	259	1	12357	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7410	X	6916	-0-	-494	-0-	193	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6866	-0-	-791	-0-	203	1	6663	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	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
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3669	-0-	-2004	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4590	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5208	X	5002	-0-	-206	-0-	5002	2			Y	-0-					5
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

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
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	113	1	8971	2	N	-0-					-0-
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	104	1	9830	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	22881	X	4569	-0-	-18312	-0-	281	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	232	1	4855	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2155	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					3
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

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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					1
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

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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	210	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	246	1	1836	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	119	1	7270	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	118	1	6987	2	N	-0-					-0-
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-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
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-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

09	3540	X	2980	-0-	-560	-0-	47	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	152	1	5284	2	N	-0-					-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	165	1	5404	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

09	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	4173	2			N	-0-					37
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					37
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

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7200	X	6830	-0-	-370	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7109	-0-	-176	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					52
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					52
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	9570	X	8975	-0-	-595	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					61
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					61
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

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 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
09	5070	X	4527	-0-	-543	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5039	-0-	-169	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 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
09	5910	X	3534	-0-	-2376	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 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
09	1530	X	867	-0-	-663	-0-	348	1	519	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	840	-0-	-524	-0-	342	1	498	2	N	-0-					-0-
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-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 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
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	1			N	-0-					-0-
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-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 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
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	80	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3956	-0-	-353	-0-	93	1	3863	2	N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 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
09	2160	N	1591	-0-	-569	-0-	191	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	183	1	1687	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 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
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1192	-0-	-3210	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
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-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 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
09	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
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-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 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
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	47	1	4639	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					16
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					16
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

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 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
09	6390	X	5633	-0-	-757	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	314	-0-	-2716	-0-	314	2			Y	-0-	1	1			1
10	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	761	2			Y	-0-					1
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

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	473	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	75					109

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4732	-0-	-878	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4785	-0-	-1012	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			Y	-0-					31
10	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	7396	2			Y	-0-					31
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

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
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			Y	-0-					15
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			Y	-0-					15
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	2969	-0-	-100	-0-	2944	2	25	9	Y	23	10	1			28
02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			Y	-0-					28

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5850	X	5069	-0-	-781	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5216	-0-	-1480	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5520	X	5240	-0-	-280	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	219	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	6570	-0-	-330	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1533	-0-	-482	-0-	45	1	1488	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8973	-0-	-1102	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6065	-0-	-321	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	2394	-0-	-426	-0-	40	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	26	1	2659	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	1547	-0-	-3673	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	85	1	5047	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	383	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	418	1	3285	2	N	-0-					-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 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
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	250	1	2479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2674	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 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
09	5430	X	5378	-0-	-52	-0-	5378	2			Y	-0-					18
10	5487	X	5463	-0-	-24	-0-	5463	2			Y	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7290	X	6817	-0-	-473	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6536	-0-	-935	-0-	9	1	6527	2	N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
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-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	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

09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 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
09	13620	X	12424	-0-	-1196	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13128	-0-	-915	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

09	6930	X	5610	-0-	-1320	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
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-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8204	-0-	-1592	-0-	19	1	8185	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

09	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	275	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	269	1	2868	2	N	-0-					-0-
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-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	113	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	108	1	3651	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	5399	2			Y	-0-					77
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5622	2	1	9	Y	1					78
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

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
09	5100	X	3887	-0-	-1213	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7110	X	6109	-0-	-1001	-0-	6108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	3491	-0-	-1279	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3596	-0-	-1333	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	190	1	814	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9300	X	7265	-0-	-2035	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7584	-0-	-2026	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	4496	-0-	-724	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11670	X	11147	-0-	-523	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	214	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	186	1	2870	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5640	X	5491	-0-	-149	-0-	190	1	5301	2	N	-0-			-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	212	1	7051	2	N	-0-			-0-
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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

09	9900	X	9811	-0-	-89	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	10013	-0-	-217	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	45	1	1877	2	N	-0-			-0-
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-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

09	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
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-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

09	5820	X	4922	-0-	-898	-0-	114	1	4808	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	172	1	5074	2	N	-0-			-0-
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 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
09	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
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-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

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	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

09	9300	X	9199	-0-	-101	-0-	9199	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-			-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

09	6660	X	6343	-0-	-317	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

09	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
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-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

09	11670	X	11187	-0-	-483	-0-	38	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11327	-0-	-732	-0-	60	1	11267	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 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
09	13440	X	13224	-0-	-216	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13255	-0-	-633	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 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
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	117	1	5318	2	N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
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-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 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
09	6720	X	5879	-0-	-841	-0-	376	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	327	1	5821	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	10511	-0-	-289	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10353	-0-	-807	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9300	X	7430	-0-	-1870	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8006	-0-	-1418	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	351	1	3893	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4214	-0-	-839	-0-	362	1	3852	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					3
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

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
09	7770	X	5602	-0-	-2168	-0-	120	1	5482	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7026	-0-	-600	-0-	88	1	6938	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3141	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2391	2			Y	-0-					4
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

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
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			Y	-0-					46
10	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2856	2	12	9	Y	11	47	1			10
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

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
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3127	3			N	-0-					64
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					64
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

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
09	6720	X	5984	-0-	-736	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 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
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 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
09	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	6516	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7037	X	6185	-0-	-852	-0-	6185	2			Y	-0-					7
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

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 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
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 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
09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 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
09	8610	X	6350	-0-	-2260	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7471	-0-	-899	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
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-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 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
09	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	166	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2316	-0-	-1869	-0-	209	1	2107	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7650	X	4538	-0-	-3112	-0-	196	1	4342	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	110	1	6181	2	N	-0-					-0-
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-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 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
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6263	-0-	-464	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 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
09	10170	X	9216	-0-	-954	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	2			Y	-0-					16
10	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	2			Y	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 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
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	366	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1785	-0-	-695	-0-	413	1	1372	2	N	-0-					-0-
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-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 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
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	1794	-0-	-1206	-0-	73	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	65	1	3699	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2			Y	-0-					23
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	213	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	54	1	2208	2	N	-0-					-0-
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-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

09	10590	X	10088	-0-	-502	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9221	-0-	-1722	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

09	870	X	416	-0-	-454	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	347	1	1496	3	N	-0-					-0-
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3385	-0-	285	285	145	1	3240	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 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
09	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	282	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	264	1	2688	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8991	-0-	-819	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9346	-0-	-295	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 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
09	5460	X	4452	-0-	-1008	-0-	223	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
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-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 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
09	7950	X	7615	-0-	-335	-0-	7615	2			N	-0-					201
10	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	7908	2			N	-0-					201
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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5310	X	3536	-0-	-1774	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	114	1	4123	2	N	-0-					-0-
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-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3330	X	1339	-0-	-1991	-0-	302	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	148	-0-	-3293	-0-	148	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 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
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	X	690	-0-	-2310	-0-	98	1	592	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	106	1	754	2	N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 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
09	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4963	-0-	-1020	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	3775	-0-	-635	-0-	105	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	15	1	3990	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2580	X	1098	-0-	-1482	-0-	120	1	978	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	182	1	2187	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2670	X	504	-0-	-2166	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	6402	2			Y	-0-					16
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	2			Y	-0-					16
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

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

09	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	6688	2			Y	-0-					85
10	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	6535	2			Y	-0-					85
11	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	6279	2			Y	-0-					85
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					85
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					85
02	6467	X	5787	-0-	-680	-0-	5787	2			Y	-0-					85

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6832	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	1554	-0-	-2693	-0-	145	1	1409	2	N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	42	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	110	1	4570	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	315	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	799	-0-	-2363	-0-	273	1	526	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					24
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					24
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									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 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
09	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	125	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5084	-0-	-899	-0-	109	1	4975	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 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
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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
09	4530	X	4150	-0-	-380	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 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
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	351	1	690	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	689	-0-	-1233	-0-	362	1	327	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3801	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	50	1	3778	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	199	1	2341	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	186	1	2647	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
09	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8054	-0-	-812	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 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
09	2880	X	297	-0-	-2583	-0-	172	1	125	2	N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	188	1	4415	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 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
09	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	2007	-0-	-1383	-0-	83	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
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-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 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
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	71	1	2270	2	N	-0-					-0-
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-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 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
09	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	142	1	2633	2	N	-0-					-0-
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-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 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
09	7290	X	6141	-0-	-1149	-0-	27	1	6114	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7350	-0-	-183	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 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
09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	123	1	2091	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	140	1	2217	2	Y	-0-					17
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

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 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
09	4440	X	2397	-0-	-2043	-0-	142	1	2255	2	Y	-0-					49
10	4588	X	3277	-0-	-1311	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-					49
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

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
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	88	1	6966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	91	1	7509	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3780	X	2953	-0-	-827	-0-	107	1	2846	2	Y	-0-					36
10	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	131	1	2815	2	Y	-0-					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	351	1	5487	2	N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	362	1	4303	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4020	X	3176	-0-	-844	-0-	272	1	2904	3	Y	-0-					3
10	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	309	1	2716	3	Y	-0-					3
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

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
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					72
10	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3912	2	14	9	Y	13	70	1			15
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

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
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	327	1	2968	3	N	-0-					-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	302	1	2669	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5086	-0-	-884	-0-	96	1	4990	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5090	-0-	-924	-0-	93	1	4997	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2971	-0-	-2099	-0-	60	1	2911	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3464	-0-	-969	-0-	51	1	3413	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	168	1	4600	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	71	1	1770	2	N	-0-			47
10	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	141	1	953	2	N	-0-			47
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	188	1	1573	2	Y	-0-			29
10	2170	X	1713	-0-	-457	-0-	168	1	1545	2	Y	-0-			29
11	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	172	1	1466	2	Y	4			33
							4	9							
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	302	1	8262	2	N	-0-					-0-
10	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	280	1	10343	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	6832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	573	-0-	-4449	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

09	6750	X	6478	-0-	-272	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6841	-0-	-41	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

09	11070	X	10945	-0-	-125	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11322	-0-	-303	-0-	9	1	11313	2	N	-0-					-0-
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	5962	-0-	-4623	-0-	57	1	5905	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

09	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
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-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

09	3840	X	3344	-0-	-496	-0-	9	1	3334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	10	1	3879	2	N	-0-					-0-
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-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	28	1	8826	2	N	-0-					-0-
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	9	1	8953	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	4985	2	3	9	Y	3					14
10	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5084	2	25	9	Y	23					37
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

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
09	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	162	1	4027	2	Y	3					14
							3	9									
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	149	1	4043	2	Y	23					37
							25	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6060	X	4830	-0-	-1230	-0-	83	1	4747	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	65	1	5428	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10440	X	8518	-0-	-1922	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9190	-0-	-1598	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
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-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 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
09	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
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-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
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-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 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
09	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	99	1	3736	2	N	-0-					140
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					140
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6043	-0-	3043	3043	418	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7106	-0-	4006	7049	409	1	6697	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9540	X	8296	-0-	-1244	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
09	11040	X	10031	-0-	-1009	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 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
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	336	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	333	1	3660	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

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

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 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
09	9720	X	6209	-0-	-3511	-0-	6209	2			Y	-0-					38
10	10044	X	5842	-0-	-4202	-0-	5842	2			Y	-0-					38
11	6210	X	5854	-0-	-356	-0-	5854	2			Y	-0-					38
12	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			Y	-0-					38
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	5969	2			Y	-0-					38
02	6003	X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	86	1	3581	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	2	4	9	Y	4	4	1			7
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					7
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

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 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
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
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-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 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
09	4410	X	3771	-0-	-639	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 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
09	9240	X	6810	-0-	-2430	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7443	-0-	-1919	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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
09	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	262	1	5718	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5528	-0-	-1168	-0-	250	1	5278	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5563	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	53	1	5592	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 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
09	6960	X	6025	-0-	-935	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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
09	5730	X	4739	-0-	-991	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3808	-0-	-2113	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 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
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	287	1	1446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	N	625	-0-	-1917	-0-	282	1	343	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2250	X	1068	-0-	-1182	-0-	176	1	892	3	Y	-0-					7
10	2325	X	964	-0-	-1361	-0-	170	1	764	3	Y	27					34
							30	9									
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									

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
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6030	X	4617	-0-	-1413	-0-	255	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	183	1	5136	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					9
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					9
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

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
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6420	X	5714	-0-	-706	-0-	77	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6046	-0-	-588	-0-	97	1	5949	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			Y	-0-					11
10	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2			Y	-0-					11
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

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
09	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2283	2	2	9	N	2					24
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2500	2	25	9	N	23					47
*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

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
09	2850	X	223	-0-	-2627	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	51	1	36	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	3930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	3930	-0-	-810	-0-	130	1	3799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	152	1	3529	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
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-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	22 40	1 9	2904	2	N	36					197
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	22 37	1 9	2821	2	N	34					231
11	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	19 59	1 9	2524	2	N	54	183	1			102
12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	21 69	1 9	2753	2	N	63					165
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	21 67	1 9	2757	2	N	61					226
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	20 34	1 9	2567	2	N	31					257

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9300	X	8563	-0-	-737	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

09	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

09	10890	X	9480	-0-	-1410	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10167	-0-	-1086	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 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
09	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7140	X	6490	-0-	-650	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

09	5430	X	4764	-0-	-666	-0-	86	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	105	1	4995	2	N	-0-					-0-
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-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

09	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	220	1	2644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	200	1	2475	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1922	-0-	-1048	-0-	372	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	350	-0-	-2719	-0-	350	1			N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 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
09	14340	X	12852	-0-	-1488	-0-	67	1	12785	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12817	-0-	-1040	-0-	44	1	12773	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					22
*04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					22
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					22
*06	5670	X	4580	-0-	-1090	-0-	4580	2			Y	-0-					22
*07	5859	X	4664	-0-	-1195	-0-	4664	2			Y	-0-					22
*08	5859	X	4658	-0-	-1201	-0-	4658	2			Y	-0-					22
*09	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	2			Y	-0-					22
*10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					22
*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

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
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	179	1	5171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-					-0-
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	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	335	1	4606	2	N	-0-					-0-
*02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	490	1	4770	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
09	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			Y	-0-					77
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6907	2	1	9	Y	1					78
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	122	1	4280	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	57	1	5311	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

09	7290	X	6897	-0-	-393	-0-	110	1	6786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7533	X	4748	-0-	-2785	-0-	122	1	4626	2	N	-0-					-0-
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-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

09	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	74	1	5837	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	134	1	5131	2	N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	137	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	135	1	4639	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	241	1	4192	2	N	-0-			-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	213	1	4263	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3840	X	2537	-0-	-1303	-0-	481	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	505	1	3052	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
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-

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
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	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
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	101	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	110	1	3478	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3720	X	979	-0-	-2741	-0-	24	1	955	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5760	X	5376	-0-	-384	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	328	1	76	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4680	X	4129	-0-	-551	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3870	X	3176	-0-	-694	-0-	134	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	156	1	3670	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	1139	-0-	-4291	-0-	128	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	3608	-0-	-1222	-0-	261	1	3259	2	Y	80	89	1	1	8	23
							88	9									
10	4805	X	3605	-0-	-1200	-0-	270	1	3335	2	Y	-0-					23
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									

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
09	7170	X	7054	-0-	-116	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7271	-0-	-138	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	138	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	879	-0-	-1353	-0-	109	1	770	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	327	1	6008	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4038	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5100	X	4122	-0-	-978	-0-	101	1	4021	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	104	1	4245	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	5473	-0-	-77	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	357	1	6588	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	298	1	5920	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	138	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4866	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	57	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1446	-0-	-1127	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5520	X	3247	-0-	-2273	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	260	1	5615	2	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	250	1	9292	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7200	X	1957	-0-	-5243	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	34	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	55	1	4805	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2130	N	1133	-0-	-997	-0-	209	1	924	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1144	-0-	-871	-0-	254	1	890	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6264	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6572	X	6010	-0-	-562	-0-	6010	2			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 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
09	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	40	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4761	-0-	-13	-0-	38	1	4723	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

09	4680	X	4251	-0-	-429	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

09	2100	X	1075	-0-	-1025	-0-	351	1	724	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	362	-0-	-1808	-0-	362	1			N	-0-			-0-
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-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

09	9360	X	8922	-0-	-438	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	8929	-0-	-743	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
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-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

09	10320	X	8615	-0-	-1705	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	9920	-0-	-713	-0-	9920	2			N	-0-			-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-			-0-
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-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 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
09	4770	X	4192	-0-	-578	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
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-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	113	1	5678	2	N	-0-					173
10	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	190	1	5320	2	N	-0-					173
11	5940	X	4841	-0-	-1099	-0-	215	1	4626	2	N	-0-					173
12	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	260	1	5400	2	N	25					198
							28	9									
01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	273	1	4847	2	N	-0-					198
02	5597	X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-					198

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 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
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	420	1	776	2	N	-0-					-0-
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	498	1	1649	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 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
09	3750	X	3300	-0-	-450	-0-	120	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3453	-0-	-422	-0-	84	1	3369	2	N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7200	X	4287	-0-	-2913	-0-	37	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	18	1	7195	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	33	1	5616	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	1854	-0-	-3385	-0-	15	1	1839	2	N	-0-			-0-
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	3630	-0-	-1822	-0-	25	1	3605	2	N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

09	2970	X	1290	-0-	-1680	-0-	273	1	1017	3	N	-0-			126
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	254	1	2685	3	N	-0-			126
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

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
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-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	7140	X	6813	-0-	-327	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7290	X	5708	-0-	-1582	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	33	1	6282	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
10	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3305	-0-	205	205	62	1	3243	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4770	X	2690	-0-	-2080	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2254	-0-	-2675	-0-	240	1	2014	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	199	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	211	1	7133	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 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
09	11550	X	10304	-0-	-1246	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11088	-0-	-816	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 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
09	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 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
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
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-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 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
09	5340	X	4965	-0-	-375	-0-	157 4	1 9	4804	2	N	4	4	8			-0-
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	186	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	193	1	4839	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	189	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4107	-0-	-1101	-0-	195	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	198	1	4073	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 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
09	6660	X	3930	-0-	-2730	-0-	252	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3771	-0-	-1499	-0-	211	1	3560	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	16050	X	15809	-0-	-241	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	16309	-0-	-276	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 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
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7750	X	6046	-0-	-1704	-0-	73	1	5973	2	N	-0-					-0-
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-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

09	7470	X	5613	-0-	-1857	-0-	109	1	5504	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6520	-0-	-331	-0-	96	1	6424	2	N	-0-					-0-
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-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

09	9630	X	8090	-0-	-1540	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8145	-0-	-1527	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	248	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3884	-0-	-828	-0-	240	1	3644	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 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
09	5160	X	3654	-0-	-1506	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
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-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 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
09	8190	X	7969	-0-	-221	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 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
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 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
09	3750	X	2115	-0-	-1635	-0-	2106	3	9	9	Y	8	7	1			8
10	3875	X	2734	-0-	-1141	-0-	2716	3	18	9	Y	16	15	1			9
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

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 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
09	5790	X	5378	-0-	-412	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5551	-0-	-432	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6870	X	5439	-0-	-1431	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 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
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	99	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	107	1	4814	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	109	1	3747	2	Y	-0-					57
10	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	109	1	3858	2	Y	13	57	1			13
							14	9									
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									

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

09	6000	X	5759	-0-	-241	-0-	398	1	5357	2	N	4	4	8			110
							4	9									
10	6200	X	4970	-0-	-1230	-0-	327	1	4519	2	N	113	187	1			36
							124	9									
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									

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

09	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

09	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	97	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2368	-0-	-887	-0-	74	1	2294	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	45	1	8736	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	8928	X	7069	-0-	-1859	-0-	25	1	7038	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
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									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		317	-0-	317	641	317	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	8280	X	3546	-0-	-4734	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6765	-0-	-1729	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	7645	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	8475	-0-	-608	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

09	11220	X	10336	-0-	-884	-0-	10336	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10990	-0-	-418	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

09	2970	X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
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-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

09	4680	X	3866	-0-	-814	-0-	170	1	3696	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	170	1	3817	2	N	-0-			-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

09	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

09	8490	X	8171	-0-	-319	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	8448	-0-	-325	-0-	8448	2			N	-0-			-0-
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-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

09	8970	X	8482	-0-	-488	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 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
09	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	212	1	3540	2	Y	-0-					
10	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	233	1	3283	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
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									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 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
09	6270	X	6047	-0-	-223	-0-	93	1	5954	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	92	1	6068	2	N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
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-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
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-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 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
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	58	1	5103	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	52	1	4960	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 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
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	108	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	140	1	4721	2	N	-0-					-0-
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-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
09	4170	X	1940	-0-	-2230	-0-	186	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	224	1	4555	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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
09	1320	X	315	-0-	-1005	-0-	315	1			Y	-0-			6	1	7
10	1364	X	330	-0-	-1034	-0-	330	1			Y	-0-			6	1	1
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

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 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
09	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	52	1	3006	2	N	-0-					47
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	18	1	4017	2	N	-0-					47
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

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8296	-0-	-404	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9090	X	6594	-0-	-2496	-0-	121	1	6472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9393	X	7986	-0-	-1407	-0-	102	1	7884	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4200	X	2879	-0-	-1321	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	661	-0-	-3028	-0-	661	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5340	X	4707	-0-	-633	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	499	1	2657	2	N	1					89
							1	9									
10	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	461	1	2486	2	N	-0-					89
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									

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
09	9630	X	8960	-0-	-670	-0-	29	1	8930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9889	X	9153	-0-	-736	-0-	30	1	9123	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	148	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	149	1	1953	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11040	X	10701	-0-	-339	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10930	-0-	-509	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	265	1	8187	2	N	-0-					-0-
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	166	1	8619	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6900	X	6447	-0-	-453	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

09	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	212	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4662	-0-	-1197	-0-	206	1	4456	2	N	-0-					-0-
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-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

09	8250	X	7764	-0-	-486	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

09	5310	X	5128	-0-	-182	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

09	7980	X	6452	-0-	-1528	-0-	6451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

09	12990	X	11879	-0-	-1111	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	3			N	-0-					-0-
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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

09	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	153	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	91	1	5349	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	7617	-0-	-1233	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7922	-0-	-1223	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
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-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9150	X	8639	-0-	-511	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

09	6480	X	6184	-0-	-296	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6639	-0-	-57	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	58	1	9586	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	69	1	9473	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 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
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	334	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	295	1	3207	2	N	-0-			-0-
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 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
09	4770	X	1011	-0-	-3759	-0-	413	1	598	2	N	-0-			-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	270	1	8965	2	N	-0-			-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	296	1	9319	2	N	-0-			-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 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
09	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 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
09	4680	X	477	-0-	-4203	-0-	239	1	238	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	259	1	2929	2	N	-0-			-0-
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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	4846	-0-	-3704	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 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
09	10230	X	8558	-0-	-1672	-0-	8558	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	8613	-0-	-1958	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 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
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	482	1	2202	2	N	-0-			-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

09	8190	X	7098	-0-	-1092	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6740	-0-	-266	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

09	4230	X	3719	-0-	-511	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
10	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
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-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	326	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	398	1	4701	2	N	-0-			-0-
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-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

09	10320	X	9496	-0-	-824	-0-	9496	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	10032	2			N	-0-			-0-
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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6035	-0-	-878	-0-	1	1	6034	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	13	1	2926	2	N	-0-			-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6869	-0-	-385	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
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-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10740	X	8966	-0-	-1774	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	10768	2			N	-0-			-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 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
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
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-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 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
09	8790	X	7666	-0-	-1124	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	7840	-0-	-1243	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 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
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	103	1	6512	2	Y	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	79	1	6685	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	73	1	6357	2	Y	30					33
							33	9									
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

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 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
09	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	7968	3			N	-0-					44
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					44
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

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					52
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					52
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

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 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
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	454	1	1760	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 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
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
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-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

09	7140	X	6999	-0-	-141	-0-	67	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	67	1	7209	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

09	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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	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
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
09	12120	X	12112	-0-	-8	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12305	-0-	-467	-0-	9	1	12296	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12000	X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11413	-0-	-584	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	6804	-0-	-96	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5174	-0-	-1956	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	7380	X	6744	-0-	-636	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7032	-0-	-36	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8790	X	8309	-0-	-481	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7860	-0-	-1223	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	10590	X	10523	-0-	-67	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10585	-0-	-358	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9360	X	9053	-0-	-307	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8745	-0-	-1113	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	7021	-0-	-449	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9270	X	8767	-0-	-503	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 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
09	7950	X	7426	-0-	-524	-0-	52	1	7374	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7369	-0-	-474	-0-	40	1	7329	2	N	-0-					-0-
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-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6911	-0-	-169	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
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	1875	-0-	-4795	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 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
09	6900	X	6601	-0-	-299	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6738	-0-	-392	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 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
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	143	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	179	1	2944	2	N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

09	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	362	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	333	1	2447	2	N	-0-					-0-
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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	248	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
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-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	226	1	2568	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	6060	X	2562	-0-	-3498	-0-	387	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1950	-0-	-3816	-0-	243	1	1707	2	N	-0-					-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

09	14B2 EXT	5291	-0-	5291	6536	218	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	5730	-0-	5730	12266	184	1	5546	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	86	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	105	1	4698	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					6
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

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
09	8520	X	8193	-0-	-327	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7657	-0-	-899	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	707	1	3770	2	Y	3					82
							3	9									
10	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	713	1	3845	2	Y	-0-					82
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									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1452	2	1	9	N	1					164
10	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1539	2	1	9	N	1					165
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

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	82	1	3406	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

09	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
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-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

09	7950	X	6946	-0-	-1004	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
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-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6355	-0-	-899	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	165	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5227	-0-	-198	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	641 3	1 9	7473	2	N	3	3	8			-0-
10	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	635	1	6126	2	N	-0-					-0-
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 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
09	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	129	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	138	1	2364	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 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
09	7530	X	4709	-0-	-2821	-0-	189	1	4520	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5519	-0-	-1797	-0-	135	1	5384	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 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
09	4530	X	3834	-0-	-696	-0-	195	1	3639	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	197	1	4534	2	N	-0-			-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 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
09	6540	X	5920	-0-	-620	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6050	-0-	-708	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
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-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 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
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	351	1	5842	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	362	1	5775	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
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-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6360	X	6139	-0-	-221	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
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-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

09	3060	X	2115	-0-	-945	-0-	351	1	1763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	362	1	3276	2	N	-0-					-0-
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	2844	-0-	-318	-0-	200	1	2644	2	N	-0-					-0-
*02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	229	1	3294	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

09	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	38	1	4916	2	N	11					176
							12	9									
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	36	1	4667	2	N	2					178
							2	9									
11	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	35	1	4557	2	N	6					184
							7	9									
12	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	37	1	4908	2	N	16	1	8			199
							18	9									
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	37	1	4807	2	N	-0-					199
02	4814	X	1875	-0-	-2939	-0-	14	1	1861	2	N	-0-					199

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

09	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6450	X	5735	-0-	-715	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	260	1	4222	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	272	1	4438	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	245	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	219	1	4034	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	296	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	487	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7080	X	3110	-0-	-3970	-0-	267	1	2842	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	7316	X	1517	-0-	-5799	-0-	303	1	1185	3	Y	26					33
							29	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4860	X	3224	-0-	-1636	-0-	3224	2			Y	-0-					16
10	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	2			Y	-0-					16
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

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
09	3660	X	1010	-0-	-2650	-0-	410	1	600	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2043	-0-	-1739	-0-	383	1	1660	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	18	1	5795	2	N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1	1	6049	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	38	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	44	1	5483	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 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
09	8010	X	7934	-0-	-76	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 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
09	6960	X	4392	-0-	-2568	-0-	147	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5466	-0-	-1726	-0-	104	1	5362	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 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
09	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
10	42940	X	42940	-0-	-0-	-0-	42940	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3499	2	2	9	N	2					164
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3586	2	52	9	N	47	190	1			21
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

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
09	2580	X	2133	-0-	-447	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10530	X	10418	-0-	-112	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10637	-0-	-368	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9750	X	8060	-0-	-1690	-0-	8059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12900	X	11235	-0-	-1665	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	57	1	8530	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 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
09	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	152	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	4458	-0-	-2382	-0-	233 2	1 9	4223	2	N	2	2	8			-0-
10	6014	X	4471	-0-	-1543	-0-	206	1	4265	2	N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 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
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	216	1	5649	2	N	-0-					-0-
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	331	1	6499	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9210	X	8856	-0-	-354	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9228	-0-	-165	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	263	1	3472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	272	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	4560	2			N	-0-					32
10	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4903	2			N	-0-					32
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

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
*08	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*09	4290	X	479	-0-	-3811	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*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-

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
09	7920	X	7833	-0-	-87	-0-	7833	2			N	-0-					33
10	8308	X	7678	-0-	-630	-0-	7678	2			N	-0-					33
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

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
09	9330	X	9227	-0-	-103	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8630	-0-	-1011	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11280	X	9749	-0-	-1531	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9716	-0-	-1351	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
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	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	7	1	10431	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 #: 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
*08	6789	X	5937	-0-	-852	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
*10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
*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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5872	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	5454	2			Y	-0-					7
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

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3690	X	2684	-0-	-1006	-0-	2684	2			Y	-0-					15
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					15
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

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
09	7410	X	5250	-0-	-2160	-0-	116	1	5134	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	98	1	4086	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	178	1	4304	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	192	1	4276	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

09	8850	X	8094	-0-	-756	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	223	1	8353	2	N	-0-					-0-
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	192	1	6689	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			Y	-0-					3
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

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

09	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	4659	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5605	2			Y	-0-					6
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

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
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5766	2	182	9	N	165	186	1			36
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					36
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

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

09	8610	X	6971	-0-	-1639	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
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	4813	-0-	-3278	-0-	6	1	4807	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

09	4080	X	3479	-0-	-601	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9070	2	7	9	Y	6	6	1			10
10	9362	X	8474	-0-	-888	-0-	8474	2			Y	-0-					10
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6810	X	6518	-0-	-292	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	346	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	333	1	5812	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	112	1	4271	2	N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	136	1	3555	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7860	X	7199	-0-	-661	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8340	X	8005	-0-	-335	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7417	-0-	-1449	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	376	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	597	1	3975	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*10	7595	X	6644	-0-	-951	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
*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-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

09	21720	X	20249	-0-	-1471	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	21423	-0-	-246	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
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-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

09	3450	X	1205	-0-	-2245	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	601	-0-	-2871	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	322	1	3405	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2144	-0-	-1886	-0-	224	1	1920	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 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
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	290	1	5796	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	289	1	5055	3	N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	6941	-0-	-1819	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	1	2	9	N	2	2	8			-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	222	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	217	1	7858	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4410	X	3589	-0-	-821	-0-	196	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	206	1	2349	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7200	X	3994	-0-	-3206	-0-	3980	2	14	9	Y	13	14	1			15
10	7440	X	4902	-0-	-2538	-0-	4872	2	30	9	Y	27	27	1			15
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

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
09	7500	X	4132	-0-	-3368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5681	-0-	-1914	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 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
09	2550	X	1630	-0-	-920	-0-	264	1	1365	3	N	1	1	8			140
							1	9									
10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	396	1	2183	3	N	-0-					140
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

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
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-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 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
09	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4345	-0-	-832	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	277	1	1916	3	Y	-0-					86
10	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	337	1	1348	3	Y	-0-					86
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

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	176	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	185	1	10339	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6110	-0-	-462	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5970	X	5901	-0-	-69	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5465	-0-	-1448	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
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-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6291	X	3669	-0-	-2622	-0-	3666	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	5	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6085	-0-	-890	-0-	6	1	6079	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	3617	-0-	-1063	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6657	-0-	-535	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 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
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 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
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	224	1	5013	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	272	1	4282	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 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
09	10140	X	9174	-0-	-966	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10445	-0-	-33	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
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-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 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
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	2	N	-0-					-0-
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-

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
*09	5160	X	3997	-0-	-1163	-0-	266	1	3731	2	Y	-0-					50
10	5332	X	3215	-0-	-2117	-0-	288	1	2924	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
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									

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
09	1740	N	682	-0-	-1058	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
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

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
09	7110	X	6297	-0-	-813	-0-	276	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	319	1	6743	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2895	2	11	9	Y	10	10	1			11
10	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3123	2	19	9	Y	17	18	1			10
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

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
09	4950	X	2538	-0-	-2412	-0-	273	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5425	X	1984	-0-	-3441	-0-	303	1	1681	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			N	-0-					-0-
10	2977	N	2742	-0-	-235	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13440	X	12104	-0-	-1336	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13326	-0-	-438	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	45	1	7184	2	N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	80	1	5399	2	Y	-0-					16
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	86	1	4694	2	Y	-0-					16
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6870	X	6763	-0-	-107	-0-	6762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	197	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	200	1	2766	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6630	X	5494	-0-	-1136	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	374	1	11531	2	N	-0-					-0-
10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	385	1	11471	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5550	X	4360	-0-	-1190	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	126	1	8223	2	Y	-0-					11
10	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	141	1	7984	2	Y	-0-					11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5211	2	4	9	Y	4					54
10	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	4517	2	6	9	Y	5					59
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

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
09	1560	X	869	-0-	-691	-0-	271	1	597	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	3379	X	371	-0-	-3008	-0-	269	1	73	3	Y	26					33
							29	9									
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

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
09	7440	X	6290	-0-	-1150	-0-	286	1	6004	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	295	1	6886	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4380	X	3903	-0-	-477	-0-	321	1	3579	2	N	3	3	8			53
							3	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	354	1	4559	2	N	-0-					53
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									

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
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	212	1	6643	2	N	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					116
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					116
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	122	1	6535	2	N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	134	1	6414	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	49	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	53	1	6722	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7470	X	6819	-0-	-651	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6827	-0-	-706	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	79	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	71	1	6557	2	N	-0-					-0-
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-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 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
09	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	488	1	2602	2	N	5					257
							6	9									
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	521	1	2810	2	N	-0-					257
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									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 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
09	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	650	1	3462	2	N	-0-					212
10	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	718	1	3871	2	N	6					218
							7	9									
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									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 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
09	5880	X	5200	-0-	-680	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 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
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	118	1	4773	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	133	1	5049	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	96	1	2734	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	100	1	2834	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9870	X	9021	-0-	-849	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9389	-0-	-810	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13319	-0-	-228	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

09	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4843	-0-	-1140	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

09	9150	X	8583	-0-	-567	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8701	-0-	-599	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	43	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	48	1	5979	2	N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

09	9570	X	6247	-0-	-3323	-0-	192	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7861	-0-	-1687	-0-	167	1	7694	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	483	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	459	1	3476	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4620	X	3210	-0-	-1410	-0-	101	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3131	-0-	-1426	-0-	99	1	3032	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5018	-0-	-1089	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

09	9840	X	9461	-0-	-379	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 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
09	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5169	-0-	-752	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11353	2	9	9	Y	8	8	1			12
10	10075	X	9720	-0-	-355	-0-	9720	2			Y	-0-					12
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

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7500	X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7072	-0-	-647	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 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
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 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
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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
09	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	3853	-0-	-107	-0-	369	1	3484	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2715	-0-	-1377	-0-	293	1	2422	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8580	X	8020	-0-	-560	-0-	8017	2	3	9	Y	3	52	1			13
10	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			Y	-0-					13
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

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
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	218	1	5363	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	239	1	5011	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5041	-0-	-1159	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	149	1	4743	2	N	65	147	1	1	8	44
							72	9									
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	153	1	4775	2	N	29					73
							32	9									
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

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
09	7650	X	6388	-0-	-1262	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6178	-0-	-549	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4770	X	2991	-0-	-1779	-0-	291	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	315	1	3047	2	N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	57	1	2885	2	N	-0-					-0-
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	51	1	2593	2	N	-0-					-0-
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-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

09	2730	X	2012	-0-	-718	-0-	39	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	47	1	1592	2	N	-0-					-0-
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-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

09	9270	X	8575	-0-	-695	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8556	-0-	-899	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 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
09	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 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
09	7260	X	4801	-0-	-2459	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	23	1	5708	2	N	-0-					-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8220	X	7398	-0-	-822	-0-	306	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8299	-0-	-195	-0-	308	1	7991	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	6148	-0-	-1802	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5962	-0-	-1726	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5700	X	5643	-0-	-57	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	6000	X	2305	-0-	-3695	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	3446	-0-	-1824	-0-	223	1	3223	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	318	1	1820	2	N	-0-			72
10	2232	N	1616	-0-	-616	-0-	365	1	1251	2	N	-0-			72
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

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
09	18180	X	16170	-0-	-2010	-0-	16170	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	16536	-0-	-2250	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 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
09	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
09	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	4571	-0-	-1660	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8308	-0-	-182	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 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
09	8640	X	3747	-0-	-4893	-0-	3747	2			N	-0-					20
10	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					20
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

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 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
09	4890	X	3892	-0-	-998	-0-	361	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	329	1	3646	2	N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 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
09	6390	X	5218	-0-	-1172	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4867	-0-	-1116	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
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-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 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
09	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 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
09	8970	X	8898	-0-	-72	-0-	8897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2692	3	12	9	Y	11	9	1			10
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4224	3	28	9	Y	25	21	1			14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 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
09	3210	X	2658	-0-	-552	-0-	214	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	227	-0-	-2935	-0-	227	1			N	-0-					-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 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
09	5820	X	3947	-0-	-1873	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 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
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	2	18	9	Y	16	13	1			16
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	Y	19	25	1			10
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

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 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
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	220	1	4446	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	217	1	3242	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	3781	2	3	9	Y	3					45
10	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3948	2	6	9	Y	5					50
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

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9480	X	4577	-0-	-4903	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

09	8670	X	5330	-0-	-3340	-0-	338	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7335	-0-	-1283	-0-	323	1	7012	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8192	2	30	9	Y	27	22	1			27
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7999	2	50	9	Y	45	45	1			27
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

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
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-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

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	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
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
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8370	X	7038	-0-	-1332	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11280	X	10604	-0-	-676	-0-	10581	2	23	9	N	21	1	8			38
10	11656	X	11087	-0-	-569	-0-	11042	2	45	9	N	41					79
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

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
09	9840	X	5462	-0-	-4378	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	2799	-0-	-6780	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
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-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 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
09	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	341	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	3412	-0-	-1951	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 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
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	38	1	9790	2	N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 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
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					75
10	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	8240	2			N	-0-					75
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

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 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
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	142	1	7798	2	N	-0-					-0-
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	66	1	8219	2	N	-0-					-0-
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-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 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
09	3480	X	2451	-0-	-1029	-0-	237	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	283	1	3183	2	N	-0-					-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 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
09	6900	X	4814	-0-	-2086	-0-	244	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	265	1	6834	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4830	X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3509	-0-	-1482	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5070	X	4289	-0-	-781	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21060	X	18930	-0-	-2130	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19359	-0-	-1907	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9360	X	9175	-0-	-185	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	417	1	832	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	371	1	397	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7830 X	7407	-0-	-423	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	7679	-0-	-319	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

09	7710 X	5914	-0-	-1796	-0-	128	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	4104	-0-	-3739	-0-	128	1	3976	2	N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

09	7500 X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	41	1	8197	2	N	-0-					-0-
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-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

09	6630 X	5839	-0-	-791	-0-	140	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6665 X	6080	-0-	-585	-0-	126	1	5954	2	N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

09	7170 X	6911	-0-	-259	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

09	5970 X	4358	-0-	-1612	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	4463	-0-	-1396	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5090	-0-	-340	-0-	5071	2	19	9	Y	17	15	1			18
10	5611	X	5062	-0-	-549	-0-	5031	2	31	9	Y	28	30	1			16
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

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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
09	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 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
09	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	7290	2			Y	-0-					50
10	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	7293	2	1	9	Y	1	1	8			50
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

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	210	1	10347	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8668	-0-	-1624	-0-	395	1	8273	2	N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 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
09	8700	X	7006	-0-	-1694	-0-	46	1	6960	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6099	-0-	-2395	-0-	48	1	6051	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 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
09	11040	X	10028	-0-	-1012	-0-	440	1	9588	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	9981	-0-	-1241	-0-	451	1	9530	2	N	-0-			-0-
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-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	10004	-0-	-133	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
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-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

09	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	140	1	3465	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	141	1	3412	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8318	-0-	-114	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14126	-0-	-754	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	402	1	5024	2	N	-0-			-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	474	1	5232	2	N	-0-			-0-
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-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
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-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 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
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6045	-0-	-744	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	10440	X	8456	-0-	-1984	-0-	437	1	8019	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	8046	-0-	-2742	-0-	396	1	7650	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-			-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10110	X	9821	-0-	-289	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10106	-0-	-434	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8070	X	7181	-0-	-889	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7423	-0-	-513	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

09	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
09	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	170	1	3011	2	N	-0-					111
10	3534	X	2151	-0-	-1383	-0-	166	1	1984	2	N	1	1	8			111
							1	9									
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									

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

09	18390	X	18247	-0-	-143	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18747	-0-	-163	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

09	11550	X	9880	-0-	-1670	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	43	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	59	1	5317	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

09	12060	X	10472	-0-	-1588	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10210	-0-	-2252	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

09	9660	X	9076	-0-	-584	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9477	-0-	-257	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 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
09	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9989	-0-	-396	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	247	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 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
09	6090	X	3770	-0-	-2320	-0-	157	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	111	1	5964	2	N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	34	1	5803	2	N	-0-					-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	32	1	6082	2	N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 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
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 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
09	5700	X	4873	-0-	-827	-0-	153	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5221	-0-	-669	-0-	142	1	5079	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	113	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	114	1	3588	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7890	X	6905	-0-	-985	-0-	143	1	6762	2	N	-0-					-0-
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	152	1	8262	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11490	X	10631	-0-	-859	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10859	-0-	-1014	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	12900	X	11979	-0-	-921	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12300	-0-	-906	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	184	1	5483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4	1	4356	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	5492	-0-	-1978	-0-	50	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	37	1	6248	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6270	X	5059	-0-	-1211	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5032	-0-	-1447	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
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-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 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
09	4080	X	3270	-0-	-810	-0-	539	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2373	-0-	-1688	-0-	540	1	1833	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	283	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	276	1	1198	2	N	-0-					-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 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
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	22	1	7484	2	N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	45	1	7432	2	N	-0-					-0-
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-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 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
09	7260	X	6556	-0-	-704	-0-	192	1	6363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7378	X	6024	-0-	-1354	-0-	150	1	5874	2	N	-0-					-0-
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-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 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
09	4170	X	3888	-0-	-282	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	3917	-0-	-4483	-0-	102	1	3815	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	202	-0-	-8385	-0-	202	1			N	-0-			-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

09	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
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-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

09	6210	X	5902	-0-	-308	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5784	-0-	-788	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
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-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

09	3870	X	2649	-0-	-1221	-0-	637	1	2012	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2266	-0-	-1733	-0-	630	1	1636	2	N	-0-			-0-
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-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

09	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-			-0-
10	22723	X	22482	-0-	-241	-0-	22482	2			N	-0-			-0-
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-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

09	11820	X	10695	-0-	-1125	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
10	12214	X	11174	-0-	-1040	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4269	3	3	9	N	3	3	8			62
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	306	1	4272	3	N	-0-					62
11	4560	X	1813	-0-	-2747	-0-	131	1	1564	3	N	107	48	1			121
							118	9									
12	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	350	1	4339	3	N	-0-					121
01	4712	X	4576	-0-	-136	-0-	346	1	4230	3	N	-0-					121
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	301	1	4141	3	N	-0-					121

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

09	8760	X	7442	-0-	-1318	-0-	79	1	7363	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7679	-0-	-1094	-0-	53	1	7626	2	N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

09	4950	X	3771	-0-	-1179	-0-	19	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3738	-0-	-1346	-0-	41	1	3697	2	N	-0-					-0-
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	4087	-0-	-466	-0-	37	1	4050	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	154	1	5464	2	N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	119	1	5278	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	321	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2868	-0-	-1286	-0-	274	1	2594	2	N	-0-					-0-
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-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

09	3780	X	2829	-0-	-951	-0-	258	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	218	1	2574	2	N	-0-					-0-
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-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

09	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8983	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9703	X	9238	-0-	-465	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
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-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
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-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	80	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	74	1	5177	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

09	4260	X	3309	-0-	-951	-0-	73	1	3236	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	67	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

09	2400	N	1817	-0-	-583	-0-	40	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1710	-0-	-708	-0-	40	1	1670	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8520	X	7535	-0-	-985	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7487	-0-	-139	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
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-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 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
09	5070	X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
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-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 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
09	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	19	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2998	-0-	-908	-0-	31	1	2967	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 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
09	8850	X	7855	-0-	-995	-0-	161	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	100	1	7684	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 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
09	12360	X	11201	-0-	-1159	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11913	-0-	-394	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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
09	12690	X	11357	-0-	-1333	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11855	-0-	-1258	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 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
09	9780	X	7690	-0-	-2090	-0-	56	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	82	1	9617	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2550	N	2095	-0-	-455	-0-	103	1	1992	2	N	-0-					122
10	3100	N	3111	-0-	11	11	93	1	3018	2	N	-0-					122
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

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
09	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	61	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	28	1	3945	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	7068	-0-	-882	-0-	112	1	6956	2	N	-0-					-0-
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	129	1	8953	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8160	X	7184	-0-	-976	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6784	-0-	-1648	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	71	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	76	1	4731	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8040	X	7497	-0-	-543	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					19
10	4712	X	4679	-0-	-33	-0-	4679	2			Y	-0-					19
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

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

09	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	407	1	8883	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9645	-0-	-647	-0-	436	1	9209	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	129	1	6335	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	209	1	5356	2	N	-0-					-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	435	1	4333	2	Y	-0-					22
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	394	1	4656	2	Y	-0-					22
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

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

09	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
10	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

09	8940	X	6712	-0-	-2228	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1789	-0-	-7449	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5910	X	5551	-0-	-359	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4221	-0-	-1886	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
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	4313	-0-	-1052	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 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
09	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 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
09	14610	X	13270	-0-	-1340	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13250	-0-	-1754	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13839	-0-	-441	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	14024	-0-	-484	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13164	-0-	-1096	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12017	-0-	-1352	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 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
09	9690	X	7775	-0-	-1915	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9014	-0-	-937	-0-	1	1	9013	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	1860	-0-	-2220	-0-	1860	2			N	-0-					117
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					117
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

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 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
09	4980	X	4756	-0-	-224	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
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-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 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
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	353	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	360	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	268	1	5109	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	339	1	3886	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	317	1	3603	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
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5471	-0-	-979	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4981	-0-	-1684	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6741	-0-	-249	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6771	-0-	-452	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 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
09	10170	X	9483	-0-	-687	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10102	-0-	-407	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 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
09	4500	X	1007	-0-	-3493	-0-	12	1	995	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3643	-0-	-821	-0-	88	1	3555	2	N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 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
09	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	5992	-0-	-908	-0-	236	1	5756	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	272	1	5713	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	9480	X	9096	-0-	-384	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9154	-0-	-642	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

09	8790	X	7062	-0-	-1728	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

09	8190	X	5847	-0-	-2343	-0-	104	1	5743	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8213	-0-	-250	-0-	120	1	8093	2	N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	171	1	3916	2	Y	-0-					2
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	185	1	3647	2	Y	-0-					2
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

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

09	11730	X	7930	-0-	-3800	-0-	65	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	2082	-0-	-10039	-0-	72	1	2010	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5324	-0-	-535	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	34	1	3064	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1986	-0-	-3470	-0-	68	1	1918	2	N	-0-					-0-
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	2718	-0-	-269	-0-	26	1	2692	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
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	358	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	328	1	4932	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					19
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					19
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

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
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	293	1	6702	2	N	-0-					26
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	273	1	6555	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

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
09	1470	X	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	6987	2	N	1	1	8			-0-
10	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	127	1	7063	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10050	X	9097	-0-	-953	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8409	-0-	-1883	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	138	1	11406	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12006	-0-	-332	-0-	121	1	11885	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	4628	-0-	-1582	-0-	102	1	4526	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	132	1	5489	2	N	-0-			-0-
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-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 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
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	8082	-0-	-288	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 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
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	115	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	115	1	7627	2	N	-0-			-0-
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-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 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
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	233	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	242	1	5988	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 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
09	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	342	1	13644	2	N	-0-					-0-
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	315	1	12569	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 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
09	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	105	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4826	-0-	-1281	-0-	66	1	4760	2	N	-0-					-0-
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-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
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-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 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
09	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	79	1	6355	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	81	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6452	-0-	-28	-0-	90	1	6362	2	N	-0-					-0-
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	93	1	6858	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	94	1	6382	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4883	-0-	-1352	-0-	130	1	4753	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 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
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	58	1	3781	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 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
09	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	344	1	995	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4229	-0-	1129	1129	416	1	3813	2	N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 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
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	229	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	243	1	5759	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	6975	-0-	-4395	-0-	298	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	7524	-0-	-4225	-0-	484	1	7040	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4679	2	21	9	Y	19	15	1			18
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4036	2	28	9	Y	25	29	1			14
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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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
09	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11430	-0-	-846	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6374	-0-	-946	-0-	100 2	1 9	6272	2	N	2	2	8			-0-
10	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	157	1	5639	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7890	X	6862	-0-	-1028	-0-	154	1	6708	2	N	-0-					-0-
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	54	1	8630	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 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
09	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10393	-0-	-1418	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
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-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	13998	-0-	-1062	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14330	-0-	-1015	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	56	1	9526	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9467	-0-	-391	-0-	57	1	9410	2	N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 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
09	2310	X	997	-0-	-1313	-0-	28 4	1 9	965	2	N	4	4	8			-0-
10	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	54	1	1773	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 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
09	11850	X	7381	-0-	-4469	-0-	252	1	7129	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	4455	-0-	-6116	-0-	314	1	4141	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8610	X	8339	-0-	-271	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	366	1	7809	2	N	-0-					-0-
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	355	1	10919	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	135	1	4781	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8730	X	7951	-0-	-779	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8170	-0-	-851	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6612	-0-	-1479	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	X	3879	-0-	-1761	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4995	-0-	-492	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 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
09	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6085	-0-	-22	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 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
09	6240	X	3876	-0-	-2364	-0-	256	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	3732	-0-	-2716	-0-	298	1	3434	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 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
09	7080	X	6777	-0-	-303	-0-	2	1	6775	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

09	11250	X	10074	-0-	-1176	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	10752	-0-	-408	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6257	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-			-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

09	7410	X	6360	-0-	-1050	-0-	144	1	6216	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	84	1	7852	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 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
09	6930	X	6862	-0-	-68	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6769	-0-	-392	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
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-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 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
09	5250	X	2967	-0-	-2283	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
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	2558	-0-	-313	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8491	-0-	-623	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	256	1	4470	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	217	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	281	1	4375	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	276	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4052	-0-	-994	-0-	254	1	3798	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
09	5250	X	298	-0-	-4952	-0-	298	1			N	-0-					-0-
10	5425	X	1300	-0-	-4125	-0-	377	1	923	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3190	-0-	-2060	-0-	412	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	437	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	856	-0-	-632	-0-	448	1	408	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2255	-0-	-819	-0-	463	1	1792	2	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
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	393	1	3975	2	N	10	39	1	4	8	17
							11	9									
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	415	1	4086	2	N	-0-					17
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7080	X	6385	-0-	-695	-0-	33	1	6352	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6885	-0-	-431	-0-	26	1	6859	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5278	-0-	-1573	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	15540	X	14312	-0-	-1228	-0-	14312	2			N	-0-			-0-
10	15593	X	14492	-0-	-1101	-0-	14492	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	N	-0-			-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	146	1	8289	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7410	X	7308	-0-	-102	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7684	-0-	-97	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	9208	-0-	-1394	-0-	9208	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

09	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

09	8880	X	8533	-0-	-347	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8712	-0-	-371	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

09	14760	X	13108	-0-	-1652	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12359	-0-	-2428	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 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
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5805	-0-	-2038	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 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
09	7200	X	6475	-0-	-725	-0-	184	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	158	1	6870	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	222	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11070	X	10715	-0-	-355	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10552	-0-	-887	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10951	-0-	-736	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5640	X	5083	-0-	-557	-0-	5083	2			N	-0-					171
10	5828	X	4947	-0-	-881	-0-	172	1	4775	2	N	-0-					171
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									

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
09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7230	X	6412	-0-	-818	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	69	1	8788	2	N	-0-					-0-
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	73	1	8837	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5400	X	4413	-0-	-987	-0-	139	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	111	1	4521	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6000	X	3397	-0-	-2603	-0-	222	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	195	1	4026	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10015	-0-	-1114	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	46	1	3102	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	20	1	2845	2	N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5811	-0-	-823	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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
09	6840	X	6071	-0-	-769	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10740	X	8653	-0-	-2087	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9113	-0-	-1768	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 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
09	12090	X	9959	-0-	-2131	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10101	-0-	-1524	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7513	-0-	-764	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

09	15120	X	13730	-0-	-1390	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14242	-0-	-824	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	118	1	2252	2	N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

09	8190	X	6940	-0-	-1250	-0-	33	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7284	-0-	-1892	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	15	1	7244	2	N	-0-					-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

09	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2894	-0-	-1911	-0-	8	1	2886	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	109	1	2872	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	72	1	2695	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9629	-0-	-632	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
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-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 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
09	13680	X	13402	-0-	-278	-0-	13402	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	13692	-0-	-351	-0-	13692	2			N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 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
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	255	1	8504	2	N	-0-			-0-
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	224	1	10121	2	N	-0-			-0-
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 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
09	7500	X	7104	-0-	-396	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 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
09	3870	X	3062	-0-	-808	-0-	77	1	2985	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2216	-0-	-1845	-0-	83	1	2133	2	N	-0-			-0-
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-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	290	1	7221	2	N	-0-			-0-
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	302	1	7086	2	N	-0-			-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 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
09	7530	X	6530	-0-	-1000	-0-	7	1	6523	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7100	-0-	-681	-0-	33	1	7067	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	3930	X	3140	-0-	-790	-0-	1014	1	2126	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3489	-0-	-572	-0-	907	1	2582	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	7500	X	7248	-0-	-252	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	10590	X	9743	-0-	-847	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9671	-0-	-1272	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	16770	X	16175	-0-	-595	-0-	16175	2			N	-0-			-0-
10	17174	X	16427	-0-	-747	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8160	X	7592	-0-	-568	-0-	106	1	7486	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	133	1	7738	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	16680	X	15839	-0-	-841	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
10	17112	X	16036	-0-	-1076	-0-	16036	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	6900	X	111	-0-	-6789	-0-	111	1			N	-0-			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 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
09	3510	X	2780	-0-	-730	-0-	60	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	2310	-0-	-1317	-0-	55	1	2255	2	N	-0-			-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 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
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	270	1	3849	2	Y	-0-			103
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	241	1	3806	2	Y	-0-			103
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 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
09	7290	X	6639	-0-	-651	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6327	-0-	-1206	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
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-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 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
09	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 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
09	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6337	2			Y	-0-					13
10	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2			Y	-0-					13
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

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
09	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10540	-0-	-310	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 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
09	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	248	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 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
09	7110	X	7072	-0-	-38	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 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
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 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
09	6330	X	5657	-0-	-673	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5906	-0-	-666	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
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-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 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
09	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	19305	2			N	-0-			-0-
10	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-			-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 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
09	6900	X	5352	-0-	-1548	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	8389	-0-	-71	-0-	8389	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
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-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20430	X	19200	-0-	-1230	-0-	751	1	18449	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	18481	-0-	-2134	-0-	720	1	17761	2	N	-0-			-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16830	X	15695	-0-	-1135	-0-	614	1	15081	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	15697	-0-	-1539	-0-	611	1	15086	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 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
09	6840	X	4135	-0-	-2705	-0-	3	1	4132	2	N	-0-			-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

09	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	12555	-0-	-1333	-0-	12555	2			N	-0-			-0-
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-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

09	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	2533	2			Y	-0-			20
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-			20
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

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

09	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	224	1	9279	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	180	1	8312	2	N	-0-			-0-
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	4029	-0-	-4381	-0-	231	1	3798	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-			-0-
10	3100	N	3795	-0-	695	695	478	1	3317	2	N	-0-			-0-
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-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

09	8100	X	7822	-0-	-278	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	8129	-0-	-241	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	18870	X	17384	-0-	-1486	-0-	17384	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	17553	-0-	-2008	-0-	17553	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	17700	X	13892	-0-	-3808	-0-	544	1	13348	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	16230	-0-	-1936	-0-	632	1	15598	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6787	-0-	-436	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
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-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18630	X	18160	-0-	-470	-0-	18160	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	13124	-0-	-4329	-0-	151	1	12973	2	N	-0-			-0-
11	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	165	1	16804	2	N	-0-			-0-
12	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	78	1	20114	2	N	-0-			-0-
01	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	3	1	21764	2	N	-0-			-0-
02	17545	X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 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
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	13140	X	12012	-0-	-1128	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12300	-0-	-627	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	536	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	-0-					-0-
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	4201	-0-	-352	-0-	488	1	3713	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
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16450	-0-	-1158	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	12060	X	9361	-0-	-2699	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9926	-0-	-2536	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	93	1	4265	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	1313	-0-	-4701	-0-	91	1	1222	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5073	-0-	-2925	-0-	10	1	5063	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2520	X	250	-0-	-2270	-0-	249	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	X	132	-0-	-1542	-0-	132	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	8400	X	7689	-0-	-711	-0-	300	1	7389	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7076	-0-	-1604	-0-	395	1	6681	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8160	X	2816	-0-	-5344	-0-	27	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6911	-0-	-1521	-0-	16	1	6895	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6301	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	8	1	6004	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 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
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	98	1	4304	2	Y	-0-					20
10	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	102	1	3813	2	Y	-0-					20
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

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 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
*09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	97	1	6584	2	Y	-0-					58
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	101	1	6330	2	Y	-0-					58
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

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6766	-0-	-860	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
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	5613	-0-	-1550	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6342	-0-	-948	-0-	245	1	6097	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	271	1	6387	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	9923	-0-	-3397	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11861	-0-	-508	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3420	X	2582	-0-	-838	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	45	1	3577	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	13980	X	12567	-0-	-1413	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12671	-0-	-1775	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3042	-0-	-1081	-0-	54	1	2988	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4590	X	2744	-0-	-1846	-0-	485	1	2259	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	516	1	3207	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	5391	-0-	-1119	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9780	X	9014	-0-	-766	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 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
09	9180	X	8667	-0-	-513	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8789	-0-	-697	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	6178	-0-	-2	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 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
09	6030	X	5166	-0-	-864	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 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
09	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	8547	-0-	-93	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

09	11610	X	11300	-0-	-310	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

09	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

09	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
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-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

09	6540	X	5852	-0-	-688	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6022	-0-	-736	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
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-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

09	4890	X	4510	-0-	-380	-0-	166	1	4325	2	N	17					203
							19	9									
10	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	154	1	4509	2	N	-0-					203
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 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
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 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
09	8100	X	7715	-0-	-385	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	72	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	77	1	4264	2	N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	8645	-0-	-595	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8686	-0-	-769	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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
09	6060	X	4453	-0-	-1607	-0-	220	1	4233	2	N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	226	1	5499	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19530	X	17632	-0-	-1898	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16436	-0-	-3559	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
12	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
01	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	16687	-0-	-1699	-0-	16687	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 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
09	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	319	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	352	1	6194	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 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
09	7650	X	7502	-0-	-148	-0-	38	1	7464	2	N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	42	1	7622	2	N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 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
09	5910	X	5119	-0-	-791	-0-	37	1	5082	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	39	1	5177	2	N	-0-					-0-
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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 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
09	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	160	1	7895	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8366	-0-	-655	-0-	43	1	8323	2	N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 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
09	10710	X	9290	-0-	-1420	-0-	307	1	8983	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9282	-0-	-1258	-0-	313	1	8969	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 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
09	14310	X	12286	-0-	-2024	-0-	406	1	11880	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12834	-0-	-1364	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 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
09	20490	X	16085	-0-	-4405	-0-	532	1	15553	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	18741	-0-	-2246	-0-	631	1	18110	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	7287	2			Y	-0-					97
10	7657	X	7402	-0-	-255	-0-	7402	2			Y	-0-					97
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

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
09	12930	X	11272	-0-	-1658	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8790	X	8485	-0-	-305	-0-	8485	2			Y	-0-					44
10	9083	X	8617	-0-	-466	-0-	8617	2			Y	-0-					44
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

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
09	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10170	X	9240	-0-	-930	-0-	81	1	9159	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	145	1	6339	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	307	1	4676	2	N	-0-			-0-
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	343	1	10484	2	N	-0-			-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

09	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9536	-0-	-725	-0-	9536	2			N	-0-			-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

09	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-			-0-
10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
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-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

09	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	168	1	6667	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6533	-0-	-1217	-0-	197	1	6336	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

09	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
10	8308	X	7054	-0-	-1254	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

09	5460	X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5460	X	4215	-0-	-1245	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
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-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

09	11760	X	10113	-0-	-1647	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9322	-0-	-3419	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
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-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

09	7950	X	4295	-0-	-3655	-0-	360	1	3935	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6519	-0-	-1696	-0-	265	1	6254	2	N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

09	7020	X	4284	-0-	-2736	-0-	574	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	701	1	3833	2	N	-0-					-0-
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-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

09	7860	X	7528	-0-	-332	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7869	-0-	-253	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
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-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 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
09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	355	1	11567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	370	1	10818	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 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
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	123	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	123	1	8868	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 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
09	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
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-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 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
09	11430	X	10481	-0-	-949	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	30	1	4545	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	1	1	5401	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 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
09	5850	X	3911	-0-	-1939	-0-	35	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1	1	6608	2	N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

09	12270	X	11474	-0-	-796	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12059	-0-	-465	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

09	7920	X	7561	-0-	-359	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7294	-0-	-766	-0-	3	1	7291	2	N	-0-					-0-
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-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

09	8370	X	7809	-0-	-561	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

09	11550	X	11378	-0-	-172	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

09	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6591	-0-	-1128	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

09	12150	X	11759	-0-	-391	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12471	-0-	-84	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10200	X	10013	-0-	-187	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	249	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2175	-0-	-1452	-0-	253	1	1922	2	N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 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
09	5880	X	4773	-0-	-1107	-0-	33	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4447	-0-	-1629	-0-	13	1	4434	2	N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 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
09	8640	X	7356	-0-	-1284	-0-	180	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	5604	-0-	-3324	-0-	281	1	5323	2	N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 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
09	8760	X	6972	-0-	-1788	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 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
09	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	116	1	8060	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	98	1	8163	2	N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	2	N	-0-			-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	126	1	4332	2	N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 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
09	12720	X	11264	-0-	-1456	-0-	11264	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	11661	-0-	-1452	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7770	X	6953	-0-	-817	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 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
09	8190	X	7515	-0-	-675	-0-	7515	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	7066	-0-	-1335	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 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
09	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8174	-0-	-444	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 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
09	9240	X	8810	-0-	-430	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 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
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6365	-0-	-175	-0-	6362	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 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
09	14550	X	14134	-0-	-416	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14714	-0-	-352	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5253	3	1	9	N	1	1	8			38
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					38
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

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
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					32
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					32
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

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
09	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10140	X	9184	-0-	-956	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	5486	-0-	-4992	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	144	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3968	-0-	-2015	-0-	153	1	3815	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14790	X	10523	-0-	-4267	-0-	102	1	10421	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	12193	-0-	-2067	-0-	97	1	12096	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	3996	-0-	-1434	-0-	85	1	3911	2	N	-0-					56
10	5611	X	4433	-0-	-1178	-0-	91	1	4342	2	N	-0-					56
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

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
09	3240	X	422	-0-	-2818	-0-	315	1	107	2	N	-0-					-0-
10	899	X	335	-0-	-564	-0-	334	1	1	9	N	1	1	8			-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10770	X	10337	-0-	-433	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10380	-0-	-5	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7410	X	7268	-0-	-142	-0-	118	1	7150	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6289	-0-	-1368	-0-	158	1	6131	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	51	1	9700	2	N	-0-					-0-
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	102	1	8860	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5809	-0-	-2003	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	5603	-0-	-757	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5400	-0-	-1358	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5670	X	2882	-0-	-2788	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	114	-0-	-5745	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

09	12000	X	11485	-0-	-515	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	233	1	5309	2	Y	3					14
							3	9									
10	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	245	1	5462	2	Y	23					37
							25	9									
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									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

09	8790	X	8243	-0-	-547	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8612	-0-	-471	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 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
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

09	11070	X	10676	-0-	-394	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10503	-0-	-719	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	73	1	10329	2	N	-0-					-0-
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	81	1	9601	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	17790	X	15318	-0-	-2472	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17238	-0-	-959	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
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-

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
*05	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
*06	6990	X	5752	-0-	-1238	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*07	7347	X	6559	-0-	-788	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*08	8649	X	5617	-0-	-3032	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
*09	8370	X	5650	-0-	-2720	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*10	8649	X	6605	-0-	-2044	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*05	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	3	1	4432	2	N	-0-					-0-
*06	5940	X	3887	-0-	-2053	-0-	7	1	3880	2	N	-0-					-0-
*07	6138	X	4617	-0-	-1521	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	4618	-0-	-1520	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*09	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*05	8339	X	7947	-0-	-392	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
*06	8070	X	6315	-0-	-1755	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*07	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*08	9486	X	6473	-0-	-3013	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
*09	9180	X	7266	-0-	-1914	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*10	9486	X	7262	-0-	-2224	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*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-

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
09	11490	X	10522	-0-	-968	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10954	-0-	-764	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9210	X	5235	-0-	-3975	-0-	73	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	58	1	6128	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9319	-0-	-353	-0-	1	1	9318	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12720	X	12534	-0-	-186	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12666	-0-	-478	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	34	1	7205	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7476	-0-	-832	-0-	12	1	7464	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			Y	-0-	7	1			2
10	9765	X	9254	-0-	-511	-0-	9254	2			Y	-0-					2
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

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
09	8670	X	6522	-0-	-2148	-0-	6516	2	6	9	Y	5	73	1			18
10	7967	X	6730	-0-	-1237	-0-	6730	2			Y	-0-					18
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

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
09	12300	X	11478	-0-	-822	-0-	11478	2			Y	-0-	24	1			7
10	12710	X	11947	-0-	-763	-0-	11947	2			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10560	X	9315	-0-	-1245	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	7346	-0-	-3349	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14340	X	12617	-0-	-1723	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12837	-0-	-431	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9180	X	8171	-0-	-1009	-0-	8171	2			N	-0-					61
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					61
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

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
09	11100	X	9739	-0-	-1361	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10844	-0-	-130	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	4	1	10265	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9570	-0-	-226	-0-	27	1	9543	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11130	X	9590	-0-	-1540	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

09	13230	X	10001	-0-	-3229	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

09	12270	X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11326	-0-	-1012	-0-	60	1	11266	2	N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

09	7860	X	7793	-0-	-67	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

09	7830	X	7389	-0-	-441	-0-	67	1	7322	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6780	-0-	-1311	-0-	127	1	6653	2	N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

09	10410	X	10214	-0-	-196	-0-	10213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10695	X	10563	-0-	-132	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9390	X	8950	-0-	-440	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9341	-0-	-362	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	77	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5836	-0-	-3030	-0-	117	1	5719	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			Y	-0-	15	1			4
10	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	4657	2			Y	-0-					4
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

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
09	10920	X	9603	-0-	-1317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9633	-0-	-1093	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	304	1	5179	2	Y	-0-					51
10	5983	X	4883	-0-	-1100	-0-	329	1	4547	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
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									

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
09	11880	X	11013	-0-	-867	-0-	11013	2			Y	-0-					51
10	11997	X	11243	-0-	-754	-0-	11236	2	7	9	Y	6	46	1			11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
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-
	RICE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 7622			PERF. 7946 - 12037		
09	11100	X	9985	-0-	-1115	-0-	9982	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11036	X	10625	-0-	-411	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
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-
	DOBSON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 7128 - 10225		
09	11520	X	10935	-0-	-585	-0-	10935	2			Y	-0-	9	1			3
10	11842	X	11329	-0-	-513	-0-	11329	2			Y	-0-					3
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
	HATCHER UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 263070		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 7156			PERF. 7799 - 9835		
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	256	1	3957	2	N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	211	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	186	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	238	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4010	-0-	-891	-0-	173	1	3837	2	N	-0-					-0-
	HATCHER UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 263103		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7204			PERF. 7749 - 10141		
09	7200	X	5700	-0-	-1500	-0-	191	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4836	-0-	-1798	-0-	216	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	187	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	162	1	6510	2	N	-0-					-0-
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	153	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5414	-0-	-676	-0-	142	1	5272	2	N	-0-					-0-
	RICE UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 263106		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7543			PERF. 8021 - 12112		
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	148	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8045	-0-	-1007	-0-	153	1	7892	2	N	-0-					-0-
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-
	CV MOORE B UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 263107		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7644			PERF. 8370 - 10656		
09	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	35	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	71	1	4191	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 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
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	126	1	5567	2	N	-0-			-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	133	1	7102	2	N	-0-			-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

09	18360	X	17681	-0-	-679	-0-	17681	2			N	-0-			-0-
10	18972	X	18051	-0-	-921	-0-	18051	2			N	-0-			-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

09	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

09	9660	X	9160	-0-	-500	-0-	9160	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	9218	-0-	-547	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
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-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	100	1	3499	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	99	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	177	1	3803	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	134	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3765	-0-	-324	-0-	113	1	3652	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

09	6660	X	4483	-0-	-2177	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	4612	-0-	-1340	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7740	X	6876	-0-	-864	-0-	6876	2			N	-0-					137
10	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	95	1	6882	2	N	-0-					137
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									

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

09	11490	X	10904	-0-	-586	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

09	12210	X	7132	-0-	-5078	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10248	-0-	-695	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 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
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	294	1	6282	2	N	-0-			-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	307	1	6072	2	N	-0-			-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

09	10530	X	9566	-0-	-964	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10176	-0-	-550	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

09	11010	X	10106	-0-	-904	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	9720	-0-	-1626	-0-	9720	2			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

09	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			Y	-0-			-0-
10	7502	X	6927	-0-	-575	-0-	6927	2			Y	-0-			-0-
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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

09	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	6189	2			Y	-0-			-0-
10	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			Y	-0-			-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

09	9060	X	8660	-0-	-400	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5580	X	5248	-0-	-332	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9660	X	8608	-0-	-1052	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8526	-0-	-1456	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	75	1	7671	2	Y	-0-					97
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	69	1	7771	2	Y	-0-					97
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

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8305	2	3	9	Y	3					14
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	104	1	8101	2	Y	23					37
							25	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 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
09	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	109	1	4697	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	119	1	4408	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 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
09	9450	X	8380	-0-	-1070	-0-	8372	2	8	9	Y	7					19
10	9703	X	6788	-0-	-2915	-0-	6788	2			Y	-0-					19
11	10170	X	8295	-0-	-1875	-0-	8295	2			Y	-0-					19
12	10509	X	8180	-0-	-2329	-0-	8180	2			Y	-0-					19
01	10509	X	9048	-0-	-1461	-0-	9048	2			Y	-0-					19
02	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			Y	-0-					19

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 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
09	7320	X	5949	-0-	-1371	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6105	-0-	-1459	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 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
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	254	1	327	2	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2632	-0-	-1118	-0-	233	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2390	-0-	-1485	-0-	237	1	2153	2	N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 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
09	8190	X	6937	-0-	-1253	-0-	64	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7485	-0-	-1257	-0-	20	1	7465	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 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
09	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	6009	2	8	9	Y	7					11
10	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	5775	2			Y	-0-					11
11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	5394	2			Y	-0-					11
12	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			Y	-0-					11
01	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	5573	2			Y	-0-					11
02	5829	X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2			Y	-0-					11

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 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
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7352	2	22	9	Y	20					237
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7343	2	31	9	Y	28					265
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

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 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
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	344	1	3586	2	Y	14					132
							15	9									
10	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	393	1	3779	2	Y	3					135
							3	9									
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									

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
09	7800	X	7519	-0-	-281	-0-	7519	2			Y	-0-					45
10	8091	X	7538	-0-	-553	-0-	7535	2	3	9	Y	3					48
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

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 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
09	2640	X	1442	-0-	-1198	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	109	1	2094	2	N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	1588	-0-	-1322	-0-	333	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	703	-0-	-2304	-0-	371	1	332	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 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
09	11040	X	10479	-0-	-561	-0-	37	1	10442	2	N	-0-			-0-
10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	41	1	10660	2	N	-0-			-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 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
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 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
09	11640	X	11267	-0-	-373	-0-	86	1	11181	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	211	-0-	-11817	-0-	128	1	83	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 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
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-			-0-
10	7626	X	7622	-0-	-4	-0-	7622	2			Y	-0-			-0-
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-

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
09	2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	1			Y	-0-			-0-
10	1209	X	572	-0-	-637	-0-	344	1	228	2	Y	-0-			-0-
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-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 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
09	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	6641	2			Y	-0-			-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 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
09	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	328	1	5245	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	406	1	5131	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 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
09	7290	X	5770	-0-	-1520	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5803	-0-	-1110	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 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
09	8550	X	8480	-0-	-70	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 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
09	11190	X	10200	-0-	-990	-0-	10192	2	8	9	Y	7					17
10	11501	X	5269	-0-	-6232	-0-	5269	2			Y	-0-					17
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

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
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	112	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	95	1	4036	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 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
09	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 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
09	5550	X	5137	-0-	-413	-0-	175	1	4962	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	154	1	4973	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 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
09	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5278	-0-	-674	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 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
09	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	5461	-0-	-59	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 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
09	7350	X	6546	-0-	-804	-0-	274	1	6272	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	294	1	6912	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	190	1	8269	2	N	-0-					-0-
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	202	1	8614	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 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
09	8070	X	5823	-0-	-2247	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6766	-0-	-1108	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
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-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 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
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	116	1	1447	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 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
09	6900	X	6267	-0-	-633	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 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
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
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-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 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
09	11910	X	10756	-0-	-1154	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	11937	-0-	-370	-0-	11937	2			N	-0-			-0-
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-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16650	X	14607	-0-	-2043	-0-	14607	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	16710	-0-	-154	-0-	16710	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	19800	X	18720	-0-	-1080	-0-	18720	2			N	-0-			-0-
10	20212	X	18942	-0-	-1270	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	5700	X	4438	-0-	-1262	-0-	131	1	4307	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	144	1	4322	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4590	X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9240	X	8978	-0-	-262	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9464	-0-	-177	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7170	X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	9630	X	9147	-0-	-483	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8929	-0-	-836	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	24420	X	22786	-0-	-1634	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	23311	-0-	-1365	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9612	-0-	-835	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 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
09	7680	X	6944	-0-	-736	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7272	-0-	-478	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 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
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	319	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	327	1	2457	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 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
09	4620	X	4171	-0-	-449	-0-	100	1	4071	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	228	-0-	-4546	-0-	228	1			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-			-0-
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 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
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	6450	X	4231	-0-	-2219	-0-	91	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5624	-0-	-1041	-0-	96	1	5528	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	9540	X	8094	-0-	-1446	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	9340	-0-	-301	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	18450	X	1903	-0-	-16547	-0-	264	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	18755	X	7416	-0-	-11339	-0-	349	1	7067	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7050	X	6592	-0-	-458	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5643	-0-	-1084	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	22110	X	21607	-0-	-503	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9270	X	7961	-0-	-1309	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8646	-0-	-716	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	31	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	32	1	6430	2	N	-0-					-0-
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-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
09	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	142	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	121	1	2922	2	N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	647	1	187	2	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	576	1	250	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 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
09	7350	X	6180	-0-	-1170	-0-	239	1	5941	2	N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	183	1	7356	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9817	-0-	-444	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
09	8490	X	6085	-0-	-2405	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6166	-0-	-2607	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
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-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 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
09	9210	X	6860	-0-	-2350	-0-	236 1	1 9	6623	2	N	1	1	8			-0-
10	9393	X	6195	-0-	-3198	-0-	261	1	5934	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3480	X	1983	-0-	-1497	-0-	331	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	340	1	2826	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 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
09	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 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
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 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
09	8280	X	7623	-0-	-657	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7838	-0-	-656	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18420	X	17848	-0-	-572	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15904	-0-	-2882	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 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
09	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 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
09	4980	X	3937	-0-	-1043	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4024	-0-	-1122	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8586	-0-	-156	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6209	-0-	-53	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2280	X	1271	-0-	-1009	-0-	681	1	590	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	682	1	352	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6360	X	5770	-0-	-590	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8970	X	8635	-0-	-335	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7590	X	6949	-0-	-641	-0-	288	1	6658	2	Y	3					14
							3	9									
10	7843	X	7178	-0-	-665	-0-	251	1	6902	2	Y	23					37
							25	9									
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									

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
09	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			Y	-0-					1
10	6696	X	5488	-0-	-1208	-0-	5488	2			Y	-0-					1
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	15000	X	14525	-0-	-475	-0-	14525	2			Y	-0-					93
10	15500	X	14919	-0-	-581	-0-	14919	2			Y	-0-					93
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

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

09	5370	X	3784	-0-	-1586	-0-	29	1	3755	2	Y	-0-					52
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	129	1	8833	2	Y	-0-					52
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									

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					54
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					54
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

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

09	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	3801	2			Y	-0-					18
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					18
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

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			Y	-0-					16
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-					16
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	7690	-0-	-711	-0-	7625	2	65	9	Y	59	20	1			55
02	7859	X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-					55

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					16
10	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7934	2			Y	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					16
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	8859	2			Y	-0-					16
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

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
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	20970	X	19217	-0-	-1753	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19581	-0-	-972	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8160	X	6373	-0-	-1787	-0-	50	1	6323	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7982	-0-	-450	-0-	50	1	7932	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	482	1	2742	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	7770	-0-	-210	-0-	7766	2	4	9	Y	4					24
10	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			Y	-0-					24
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

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
09	10380	X	9636	-0-	-744	-0-	57	1	9579	2	N	-0-					-0-
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	53	1	10669	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

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
09	9540	X	9349	-0-	-191	-0-	91	1	9258	2	Y	-0-					119
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	99	1	10617	2	Y	-0-					119
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									

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

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
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4737	2	4	9	Y	4					24
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					24
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

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

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
09	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8523	-0-	-684	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
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-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

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
09	8790	X	6065	-0-	-2725	-0-	105	1	5960	2	Y	-0-					31
10	9083	X	4036	-0-	-5047	-0-	152	1	3884	2	Y	-0-					31
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

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

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
09	6960	X	6905	-0-	-55	-0-	172	1	6733	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	189	1	5435	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

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
09	8370	X	8351	-0-	-19	-0-	258	1	8093	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6451	-0-	-2198	-0-	273	1	6178	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5409	2	4	9	Y	4					24
10	5797	X	5681	-0-	-116	-0-	5681	2			Y	-0-					24
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

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
09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7037	2	3	9	Y	3					14
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7079	2	25	9	Y	23					37
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

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
09	5160	X	4313	-0-	-847	-0-	4309	2	4	9	Y	4					24
10	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	4403	2			Y	-0-					24
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

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
09	17670	X	15980	-0-	-1690	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16454	-0-	-1030	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10955	-0-	-267	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7290	X	3491	-0-	-3799	-0-	278	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	315	1	5326	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9840	X	9445	-0-	-395	-0-	9445	2			N	-0-					20
10	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	9741	2			N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7860	X	6608	-0-	-1252	-0-	71	1	6537	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	75	1	6501	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	177	1	4741	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	183	1	3894	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	2880	X	891	-0-	-1989	-0-	253	1	638	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	282	-0-	-2725	-0-	282	1			N	-0-			-0-
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-

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
09	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	8490	2			N	-0-			-0-
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	9540	X	8401	-0-	-1139	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8962	-0-	-152	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 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
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	13541	-0-	-1249	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14078	-0-	-1081	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 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
09	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	249	1	2316	2	Y	4					24
							4	9									
10	3162	X	530	-0-	-2632	-0-	283	1	247	2	Y	-0-					24
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									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 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
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	87	1	9569	2	N	-0-					-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 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
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	271	1	6133	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3706	-0-	-1843	-0-	226	1	3477	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
09	11400	X	9321	-0-	-2079	-0-	79	1	9242	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10027	-0-	-1908	-0-	90	1	9937	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 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
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					31
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	1			Y	-0-					31
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

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12872	-0-	-303	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

09	9870	X	8489	-0-	-1381	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9797	-0-	-526	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

09	7710	X	6357	-0-	-1353	-0-	206	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6084	-0-	-1883	-0-	191	1	5893	2	N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	176	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	211	1	5719	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8220	X	6996	-0-	-1224	-0-	6996	2			N	-0-					7
10	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7070	2			N	-0-					7
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

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
09	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11880	X	11284	-0-	-596	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	7770	X	5836	-0-	-1934	-0-	456	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	4322	-0-	-3707	-0-	426	1	3896	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6030	X	5131	-0-	-899	-0-	198	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	240	1	4771	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9240	X	8449	-0-	-791	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8707	-0-	-779	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	5921	2			N	-0-					181
10	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	2			N	-0-	157	1			24
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									

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
09	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	8298	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8291	-0-	-513	-0-	8291	2			Y	-0-					54
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	211	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	371	1	4624	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	403	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	824	1	3556	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11955	-0-	-786	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	14309	-0-	-1021	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14735	-0-	-1013	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

09	14910	X	14015	-0-	-895	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13854	-0-	-778	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

09	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	76	1	9500	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9907	-0-	-416	-0-	80	1	9827	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	211	1	8433	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	423	1	7289	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

09	13500	X	8821	-0-	-4679	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	1	1	11708	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	106	1	9463	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8670	-0-	-568	-0-	204	1	8466	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 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
09	13320	X	11672	-0-	-1648	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12262	-0-	-1130	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

09	18420	X	16030	-0-	-2390	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16428	-0-	-1583	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

09	13020	X	13014	-0-	-6	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12429	-0-	-1180	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

09	15390	X	14559	-0-	-831	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14445	-0-	-1148	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

09	14790	X	12829	-0-	-1961	-0-	295	1	12534	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	11493	-0-	-1806	-0-	493	1	11000	2	N	-0-					-0-
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-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

09	7110	X	7077	-0-	-33	-0-	421	1	6656	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	471	1	6402	2	N	-0-					-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	404	1	909	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 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
09	13710	X	13545	-0-	-165	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 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
09	4740	X	4271	-0-	-469	-0-	333	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	309	1	6548	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 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
09	10710	X	9632	-0-	-1078	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9706	-0-	-1175	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 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
09	13710	X	12878	-0-	-832	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13355	-0-	-812	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	329	1	4676	2	N	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	260	1	7508	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7350	X	5745	-0-	-1605	-0-	174	1	5571	2	Y	-0-					45
10	7595	X	3261	-0-	-4334	-0-	234	1	3027	2	Y	-0-					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	15000	X	13855	-0-	-1145	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	13923	-0-	-1577	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
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-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

09	7710	X	6439	-0-	-1271	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6540	-0-	-1427	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

09	17010	X	16615	-0-	-395	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	17332	-0-	-183	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

09	15120	X	13523	-0-	-1597	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13826	-0-	-1457	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

09	7230	X	6582	-0-	-648	-0-	114	1	6468	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	5803	-0-	-2009	-0-	142	1	5661	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

09	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	285	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	265	1	6083	2	N	-0-					-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10680	X	10054	-0-	-626	-0-	10054	2			Y	-0-					15
10	10788	X	10298	-0-	-490	-0-	10298	2			Y	-0-					15
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

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

09	11070	X	10710	-0-	-360	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11032	-0-	-655	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

09	13740	X	12727	-0-	-1013	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12822	-0-	-1376	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

09	36750	X	34953	-0-	-1797	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	35598	-0-	-2315	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
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-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

09	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9552	-0-	-926	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
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-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 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
09	13560	X	12309	-0-	-1251	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12315	-0-	-1449	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 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
09	12210	X	11730	-0-	-480	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12081	-0-	-536	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	12254	-0-	-466	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 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
09	10590	X	9051	-0-	-1539	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	15390	X	13843	-0-	-1547	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12774	-0-	-2664	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10860	X	9678	-0-	-1182	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9541	-0-	-1681	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7192	-0-	-1674	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9690	X	8917	-0-	-773	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	306	1	9238	3	N	4	4	8			66
							4	9									
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	259	1	8979	3	N	-0-					66
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									

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
09	23640	X	20314	-0-	-3326	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21802	-0-	-2595	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17040	X	13982	-0-	-3058	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	15703	-0-	-1905	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	13290	X	10275	-0-	-3015	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11560	-0-	-2173	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

09	15690	X	14755	-0-	-935	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	15282	-0-	-900	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

09	18270	X	16523	-0-	-1747	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	16569	-0-	-2310	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

09	10890	X	10045	-0-	-845	-0-	10044	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10831	2	33	9	Y	30	28	1			8
11	10890	X	10647	-0-	-243	-0-	10614	2	33	9	Y	30					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

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

09	14730	X	11061	-0-	-3669	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11549	-0-	-1564	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	365	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	381	1	6601	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	17460	X	16364	-0-	-1096	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	15433	-0-	-2454	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10980	X	10167	-0-	-813	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10379	-0-	-781	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6180	X	3946	-0-	-2234	-0-	538	1	3407	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	6386	X	4109	-0-	-2277	-0-	551	1	3558	2	Y	-0-					16
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									

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
09	20820	X	20056	-0-	-764	-0-	20056	2			Y	-0-					83
10	21080	X	20603	-0-	-477	-0-	20603	2			Y	-0-					83
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

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
09	25170	X	24097	-0-	-1073	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	25539	-0-	-656	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38880	X	34572	-0-	-4308	-0-	34572	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	34371	-0-	-5278	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25800	X	23171	-0-	-2629	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	23389	-0-	-2837	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
09	9780	X	9375	-0-	-405	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9784	-0-	-167	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 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
09	14790	X	12182	-0-	-2608	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12749	-0-	-1883	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	9478	-0-	-422	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9623	-0-	-235	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 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
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	709	1	170	2	N	-0-					-0-
10	775	X	656	-0-	-119	-0-	656	1			N	-0-					-0-
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-

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
09	27750	X	25399	-0-	-2351	-0-	25399	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	25924	-0-	-2255	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
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-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 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
09	12360	X	11595	-0-	-765	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 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
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	352	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	348	1	8803	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

09	16050	X	15959	-0-	-91	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	16243	-0-	-342	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
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-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

09	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11944	-0-	-332	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

09	11160	X	8077	-0-	-3083	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

09	12120	X	9825	-0-	-2295	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10697	-0-	-1827	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

09	7560	X	7256	-0-	-304	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7154	-0-	-565	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	3537	2			Y	-0-					25
10	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			Y	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 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
09	6150	X	3313	-0-	-2837	-0-	165	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	3182	-0-	-3173	-0-	185	1	2997	2	Y	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5506	-0-	-787	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
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-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	141	1	3304	2	Y	-0-					2
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	17	1	5101	2	Y	-0-					2
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

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			Y	-0-					5
10	6820	X	5247	-0-	-1573	-0-	5247	2			Y	-0-					5
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

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

09	11880	X	11430	-0-	-450	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11530	-0-	-746	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
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-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

09	6450	X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
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-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

09	18690	X	18130	-0-	-560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18455	-0-	-889	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 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
09	7830	X	7369	-0-	-461	-0-	7369	2			N	-0-					108
10	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	7698	2			N	-0-					108
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

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 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
09	14490	X	13776	-0-	-714	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13989	-0-	-736	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
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-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 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
09	12990	X	12748	-0-	-242	-0-	12745	2	3	9	Y	3	3	8			22
10	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13610	2	142	9	Y	129	131	1			20
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

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 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
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	407	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
09	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	53	1	6888	2	N	1					218
							1	9									
10	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	52	1	6796	2	N	40	1	8			257
							44	9									
*11	7080	X	6922	-0-	-158	-0-	52	1	6805	2	N	59					316
							65	9									
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	53	1	6975	2	N	16					332
							18	9									
01	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	52	1	6849	2	N	8	187	1			153
							9	9									
02	6728	X	6397	-0-	-331	-0-	48	1	6346	2	N	3					156
							3	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 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
09	22830	X	18736	-0-	-4094	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19083	-0-	-4167	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
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-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

09	17880	X	16135	-0-	-1745	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16094	-0-	-2382	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

09	38400	X	37844	-0-	-556	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	38702	-0-	-978	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

09	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	2			Y	-0-					31
10	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	2			Y	-0-					31
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

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	2			N	-0-					176
10	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					176
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

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

09	7350	X	6752	-0-	-598	-0-	6752	3			N	-0-					41
10	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					41
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

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

09	23490	X	21002	-0-	-2488	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	21085	-0-	-2258	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	15960	X	14367	-0-	-1593	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14582	-0-	-1259	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	39835	X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	2			N	-0-					-0-
10	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	38730	X	36727	-0-	-2003	-0-	36727	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	33968	-0-	-6952	-0-	33968	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	22350	X	21126	-0-	-1224	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20052	-0-	-2950	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	21630	X	18414	-0-	-3216	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18174	-0-	-3030	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	32010	X	27773	-0-	-4237	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	27331	-0-	-4599	-0-	27331	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
10	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	40655	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	15540	X	13467	-0-	-2073	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13477	-0-	-2550	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13986	-0-	-1134	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
12	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13859	-0-	-1300	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12570	-0-	-944	-0-	12570	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
09	12450	X	11076	-0-	-1374	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11151	-0-	-1621	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11270	-0-	-880	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11317	-0-	-1238	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11009	-0-	-1422	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9985	-0-	-919	-0-	9985	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
09	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5315	2	25	9	Y	23					50
10	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			Y	-0-					50
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

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
09	10140	X	8447	-0-	-1693	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10125	-0-	-353	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10410	X	10300	-0-	-110	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 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
09	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	538	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	6956	-0-	-1662	-0-	490	1	6466	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 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
09	6960	X	6613	-0-	-347	-0-	6577	2	36	9	N	33					100
10	8742	X	6925	-0-	-1817	-0-	149	1	6776	2	N	-0-					100
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 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
09	15390	X	14383	-0-	-1007	-0-	132	1	14251	2	N	-0-					-0-
10	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	154	1	14675	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 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
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			Y	-0-					51
10	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4944	2	7	9	Y	6	46	1			11
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

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 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
09	16380	X	13549	-0-	-2831	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16229	-0-	-697	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
11	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
12	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
01	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6836	-0-	-484	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	10500	X	9892	-0-	-608	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 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
09	13800	X	13228	-0-	-572	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13364	-0-	-896	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
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-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14832	-0-	-1970	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15175	-0-	-365	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14847	-0-	-1211	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
01	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13737	-0-	-937	-0-	13737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
10	10292	X	9943	-0-	-349	-0-	9943	2			N	-0-			-0-
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-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 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
09	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25923	2			N	-0-			-0-
10	24707	X	14660	-0-	-10047	-0-	51	1	14609	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 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
09	17910	X	16464	-0-	-1446	-0-	16464	2			N	-0-			-0-
10	17980	X	16401	-0-	-1579	-0-	16401	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17910	X	16218	-0-	-1692	-0-	16218	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	16717	-0-	-1480	-0-	16717	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	7290	X	6719	-0-	-571	-0-	38	1	6681	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6829	-0-	-704	-0-	14	1	6815	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 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
09	16560	X	15748	-0-	-812	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	16228	-0-	-636	-0-	16228	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 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
09	13770	X	12428	-0-	-1342	-0-	12428	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	13631	-0-	-443	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 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
09	48810	X	46124	-0-	-2686	-0-	46124	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	46174	-0-	-4263	-0-	46174	2			N	-0-					-0-
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-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 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
09	45750	X	40579	-0-	-5171	-0-	40579	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	40973	-0-	-4969	-0-	40973	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 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
09	16320	X	13738	-0-	-2582	-0-	13728	2	10	9	Y	9	10	1			15
10	16864	X	14647	-0-	-2217	-0-	14647	2			Y	-0-					15
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

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 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
09	34530	X	32948	-0-	-1582	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	34165	-0-	-59	-0-	34165	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11370	X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-					159
10	11563	X	11150	-0-	-413	-0-	11150	2			N	-0-					159
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

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
09	13770	X	10711	-0-	-3059	-0-	10704	2	7	9	Y	6	8	1			12
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			Y	-0-					12
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

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
09	21570	X	19746	-0-	-1824	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	20136	-0-	-1192	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	25170	X	22815	-0-	-2355	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	23810	-0-	-1517	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11130	X	10039	-0-	-1091	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11850	X	10914	-0-	-936	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11081	-0-	-513	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9000	X	8048	-0-	-952	-0-	8041	2	7	9	Y	6	7	1			10
10	9300	X	7780	-0-	-1520	-0-	7780	2			Y	-0-					10
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

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
09	28950	X	26666	-0-	-2284	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	27414	-0-	-2098	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31200	X	28244	-0-	-2956	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28595	-0-	-3118	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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
09	17790	X	16104	-0-	-1686	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15363	-0-	-2741	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 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
09	17220	X	11889	-0-	-5331	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	11356	-0-	-5012	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 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
09	19320	X	15368	-0-	-3952	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	15472	-0-	-4275	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 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
09	11760	X	10560	-0-	-1200	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 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
09	10470	X	9574	-0-	-896	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	18900	X	16515	-0-	-2385	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16692	-0-	-2466	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	11220	X	10167	-0-	-1053	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10920	-0-	-674	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8985	-0-	-2206	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	17160	X	14262	-0-	-2898	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	14116	-0-	-3399	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	20850	X	17030	-0-	-3820	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	16699	-0-	-4412	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	37710	X	33729	-0-	-3981	-0-	33729	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	32281	-0-	-6035	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 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
09	33420	X	31072	-0-	-2348	-0-	1027	1	30045	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	31129	-0-	-1824	-0-	1049	1	30080	2	N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34200	X	30184	-0-	-4016	-0-	998	1	29186	2	N	-0-					-0-
10	33604	X	30676	-0-	-2928	-0-	1033	1	29643	2	N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740	X	25442	-0-	-3298	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	24696	-0-	-4196	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 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
09	31770	X	28446	-0-	-3324	-0-	940	1	27506	2	N	-0-					-0-
10	32240	X	28432	-0-	-3808	-0-	958	1	27474	2	N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

09	38700	X	34500	-0-	-4200	-0-	1141	1	33359	2	N	-0-					-0-
10	37913	X	34612	-0-	-3301	-0-	1166	1	33446	2	N	-0-					-0-
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-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

09	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					14
10	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	2			N	-0-					14
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

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	475	1	2530	2	Y	2					60
							2	9									
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	Y	-0-					60
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									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					5
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					5
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

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

09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					29
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
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

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					18
10	589	#	546	-0-	-43	-0-	535	2	11	9	N	10					28
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

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
09	30630		37258	-0-	6628	27359	35003	3	2255	9	N	2050	2147	1			392
10	31651		37909	-0-	6258	33617	35646	3	2263	9	N	2057	1938	1			511
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		NO RPT	-0-	-29609	14221					N	NO RPT					454

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
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					205
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					205
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					60
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
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

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
09	300	#	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					14
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					34
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					14
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					14
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

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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
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

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
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					55
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
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

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					55
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
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

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
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					14
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					14
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

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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
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

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					16
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					16
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

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 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
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65
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

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-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

09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					153
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					153
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

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
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

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

09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
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

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

09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2008	3	12	9	N	11					156
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2091	3	9	9	N	8					164
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					973
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					973
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

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	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

09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					192
10	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					192
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
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
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	139	2	9	9	N	8					122
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					122
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

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
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					43
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					43
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

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
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					44
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					44
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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					61
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61
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

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 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
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88
10	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					88
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					242
10	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					243
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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					245
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					245

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

09	900	#	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					75
10	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					75
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	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					76
02	754	#	NO RPT	-0-	-754	-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

09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					110
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					128
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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					150
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					150
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

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
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1					110
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					110
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	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6					39
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

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	N	10					58
10	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5					63
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

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					66
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
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

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
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					103
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					103
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
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

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					149
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					48
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	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					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
09	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1227	-0-	-1098	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
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	841	N	NO RPT	-0-	-841	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					122
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					125
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					204
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					204
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	37	1	176	3	N	-0-				-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	62	1	173	3	N	-0-				-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					42
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					48
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					81
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-29	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	N	5					106
						6	9									
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	N	5					111
						6	9									
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									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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

09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					24
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					25
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	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					26

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			24
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

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

09	1320	#	1281	-0-	-39	-0-	1236	2	45	9	Y	41					181
10	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1232	2	67	9	Y	61					242
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

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

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					117
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	108	1			-0-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	T. A.		5412	-0-	5412	37029	5290	2	122	9	N	111	177	1			256
04	T. A.		4228	-0-	4228	41257	4164	2	64	9	N	58	160	1			154
05	T. A.		5424	-0-	5424	46681	5340	2	84	9	N	76					230
06	T. A.		5254	-0-	5254	51935	5165	2	89	9	N	81					311
07	T. A.		5291	-0-	5291	57226	5232	2	59	9	N	54	175	1			190
08	T. A.		5223	-0-	5223	62449	5144	2	79	9	N	72					262
09	T. A.		4909	-0-	4909	67358	4836	2	73	9	N	66					328
10	T. A.		4989	-0-	4989	72347	4945	2	44	9	N	40	163	1			205
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

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
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					159
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	308	2	18	9	N	16					175
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

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
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					55
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					55
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

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
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					25
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

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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					86
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86
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

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-435	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	1			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					15
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					93
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	N	3					96
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	2	1	935	3	Y	19					133
							21	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2219	3	Y	31					164
							34	9									
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									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 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
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

09	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	1	318	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					1
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373

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

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
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

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
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	113	3	4	9	Y	4					47
10	155	#	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	Y	3					50
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

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

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
09	1950	#	1786	-0-	-164	-0-	1786	3			N	-0-					37
10	2015	#	1830	-0-	-185	-0-	1830	3			N	-0-					37
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

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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
09	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					70
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					71
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

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

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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-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-

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

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
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					15
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	278	3	2	9	N	2	4	1			13
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

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					14
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
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

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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					91
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					91
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

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					23
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

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
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

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	N	5					30
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					40
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					25
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					117
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
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-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					16
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					8
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
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

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
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

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					112
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					112
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

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
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					50
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					51
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

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
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

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
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

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					12
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-																		

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

09	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	2			N	-0-					24
10	62	N	27	-0-	-35		-0-	27	2			N	-0-					24
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

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
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

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

09	30	N	14	-0-	-16		-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					4
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

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
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					153
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					43
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1487	2	12	9	N	11					54
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

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	246	2	41	9	N	37					234
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	275	2	37	9	N	34	174	1			94
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					17
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					41
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
09	T. A.		18	-0-	18	330	18	3			N	-0-					55
10	T. A.		20	-0-	20	350	20	3			N	-0-					55
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.		NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	145	1	551	3	N	23					124
							25	9									
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	771	3	19	9	N	17					141
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-

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	2730	N	2685	-0-	-45 B	-0-	2666	3	19	9	N	17					52
10	2790	N	2724	-0-	-66 B	-0-	2718	3	6	9	N	5					57
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-

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	3504	3	26	9	N	24					86
10	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3841	3	28	9	N	25					111
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-																	

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
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4463	N	4463	-0-	-0- B	-0-	690	1	3634	2	Y	126					183
							139	9									
10	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	713	1	3411	2	Y	7	162	1	1	8	27
							8	9									
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-																	

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	N	-0-					99
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	125	1	950	2	N	-0-					99
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									

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

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	153	1			46
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					46
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

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

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2	2	8			17
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2	2	8			17
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

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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	N	1					132
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					132
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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.		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

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
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	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
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	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

09	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
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-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

09	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			Y	-0-					25
10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					25
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

09	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					51
10	775	N	717	-0-	-58	B	-0-	717	3			N	-0-					51
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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

09	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					87
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					87
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	667	N	NO RPT	-0-	-667	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

09	6730	X	6730	-0-	-0-	B	-0-	6701	2	29	9	N	26					101
10	7115	X	7115	-0-	-0-	B	-0-	7073	2	42	9	N	38					139
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

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

09	3450	X	3013	-0-	-437	B	-0-	3013	2			N	-0-					76
10	3565	X	3020	-0-	-545	B	-0-	3020	2			N	-0-					76
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

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
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1511	2	105	9	N	95	151	1			68
10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1449	2	83	9	N	75	42	1			101
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

09	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	1923	3	1	9	N	1					85
10	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	2260	3	3	9	N	3					88
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

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

09	120		114	-0-	-6	2020	14	1	100	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 114																	
10	124		114	-0-	-10	2124	14	1	100	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					7
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	N	-0-					7
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	2700	#	2517	-0-	-183	-0-	2517	3			Y	-0-					90
10	2790	#	2448	-0-	-342	-0-	2448	3			Y	-0-					90
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

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
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					118
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					118
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

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	5640	#	5426	-0-	-214	-0-	5426	3			N	-0-					174
10	5828	#	5546	-0-	-282	-0-	5546	3			N	-0-					174
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

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
09	2100	#	2002	-0-	-98	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
10	2170	#	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
09	1590	#	1491	-0-	-99	-0-	1487	2	4	9	N	4					110
10	1643	#	1374	-0-	-269	-0-	1370	2	4	9	N	4					114
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2490	#	2315	-0-	-175	-0-	2187	3	128	9	N	116	172	1			207
10	2573	#	2432	-0-	-141	-0-	2293	3	139	9	N	126	170	1			163
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

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
09	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1239	3	31	9	Y	28	27	1			2
10	1147	#	1111	-0-	-36	-0-	1094	3	17	9	Y	15	16	1			1
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

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
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	5970	#	5403	-0-	-567	-0-	5271	3	132	9	N	120	163	1			195
10	6169	#	5488	-0-	-681	-0-	5359	3	129	9	N	117	161	1			151
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

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
09	4890	#	4533	-0-	-357	-0-	4488	3	45	4	Y	-0-					-0-
10	5053	#	4607	-0-	-446	-0-	4600	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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

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
09	4462	R	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					1
10	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	1002	3			Y	-0-					1
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

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
09	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55
10	2604	#	2331	-0-	-273	-0-	2294	3	36	4	N	1					56
							1	9									
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

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
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1632	3	26	9	Y	24	21	1			11
10	1240	#	603	-0-	-637	-0-	519	3	73	4	Y	10	20	1			1
							11	9									
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-

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
09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	4	Y	5					77
							6	9									
10	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	Y	2					79
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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			32
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			32
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

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

09	690 #	574	-0-	-116	-0-	574	2		N	-0-			63
10	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2		N	-0-			63
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

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	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

09	660 #	539	-0-	-121	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	682 #	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
09	3267	R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
10	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					27
10	4057		3811	-0-	-246	-0-	3811	3			Y	-0-					27
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3210	#	2360	-0-	-850	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
10	2914	#	2440	-0-	-474	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					18
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					18
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

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
09	1020	#	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					16
10	1023	#	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					16
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

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
09		550	N	550	-0-	-0-	-0-	456	3	94	9	N	85					231
10		558	N	536	-0-	-22	-0-	479	3	57	9	N	52	170	1			113
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

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
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1200	N	539	-0-	-661 B	-0-	506	2	33	9	Y	30	84	1			33
10	1147	N	551	-0-	-596 B	-0-	517	2	34	9	Y	31					64
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

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
09	3720	X	3637	-0-	-83 B	-0-	3600	2	37	9	Y	34	95	1			37
10	3844	X	3785	-0-	-59 B	-0-	3720	2	65	9	Y	59					96
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142					142
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	482	505	1			119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	422	336	1			205
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	377	337	1			245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	346	339	1			252
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					252

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					15
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					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
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					22
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					42
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
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	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					131
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	3	92	9	N	84					215
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

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	3	94	9	N	85	156	1			135
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	3	99	9	N	90					225
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

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
09	630	#	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					55
10	806	#	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					55
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
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-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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

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

09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					48
10	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2210	2			N	-0-					48
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

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
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					29
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	330	#	141	-0-	-189	-0-	140	2	1	9	N	1					26
10	341	#	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					27
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

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
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					86
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
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	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					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
09	1650	#	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					37
10	1953		2061	-0-	108	108	2061	2			N	-0-					37
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

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
09	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
10	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	B	-0-	978	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-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
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					47
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					37
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	3	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	26	3	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-			-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 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
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	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-

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
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	28	1	26	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	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-

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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	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-

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967																	
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
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-
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920																	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
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-
ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908																	
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
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-
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966																	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408																	
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	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-

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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	2	15	9	N	14					15
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					18
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					14
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					16
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

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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	173	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	121	1	252	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					97
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					97
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

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

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					132
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					132
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	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

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
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	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

09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1					175
10	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					177
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-					17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					17
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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

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
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					247
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					75
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					75
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

TREE OPERATING, LLC 867559
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
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					1
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	585	3	35	9	N	32					33
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

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
09	720	#	23	-0-	-697	-0-	23	3			N	-0-					94
10	558	#	89	-0-	-469	-0-	89	3			N	-0-					94
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

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
09	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					63
10	434	#	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					63
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

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
09	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	#	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					44
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					55
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

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
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					212
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					212
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

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
09	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	789	2			N	-0-					42
10	2108	X	1399	-0-	-709	-0-	1388	2	11	9	N	10					52
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

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					112
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-348	-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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	390	#	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					34
10	434	#	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					34
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	N	4					144
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	319	3	11	9	N	10					154
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

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	1970		711	-0-	-1259	3591	711	3			N	-0-					100
10	4249	R	658	-0-	-3591	-0-	658	3			N	-0-					100
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	3					83
							3	9									
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	1					84
							1	9									
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									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					58
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					5
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
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-

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
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

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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					27
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					55

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 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
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					67
10	1798	N	798	-0-	-1000	-0-	795	3	3	9	Y	3					70
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	NO RPT	-0-	-1508	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					60
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					60
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					59
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					59
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

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
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					58
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					58
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

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					121
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

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

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-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

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					5
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					5
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

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
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	3	8	9	N	7					167
10	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	3			N	-0-					167
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					12
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					12
*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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					64
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					64
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

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
09	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-29	-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
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-29	-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
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
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	#	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
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
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	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					43

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

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
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	300	#	212	-0-	-88	-0-	184	2	28	9	N	25					457
10	372	#	5	-0-	-367	-0-	4	2	1	9	N	1	364	1			94
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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					73
10	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					73
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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
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	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 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
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 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
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 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
09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	626	3	103	9	N	94					94
10	775	#	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	N	2					96
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	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					109

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
09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	442	-0-	-38	-0-	436	3	6	9	N	5					65
10	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
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

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					82
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
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

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 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
09	DLQ G-10		711	-0-	711	1455	708	3	3	9	Y	3					16
10	986		677	-0-	-309	1146	674	3	3	9	Y	3	16	1			3
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	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740		1840	-0-	100	4596	1735	2	105	9	N	95	17	1			149
*10	1798		1936	-0-	138	4734	1837	2	99	9	N	90	171	1			68
*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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4679					N	NO RPT					187

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					160
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					160
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

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
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					152
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					152
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

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					10
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					10
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	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

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	378	2	122	9	N	111	102	1			102
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					112
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

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					70
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	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					111

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					11
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					11
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		NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					9
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					2
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
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

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					12
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					12
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10					56
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	335	3	103	9	N	94	131	1			19
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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					74
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					74
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

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					57
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

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					61
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					63
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

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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					45
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					45
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

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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	3	25	9	Y	23					55
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	83	3	18	9	Y	16					71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					163
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					173
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	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					206

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
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					21
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					21
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12					60
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	N	13					73
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

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
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			89
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					9
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

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					76
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					76
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

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					92
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					92
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

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
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					5
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					5
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

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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					70
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	45	2	4	9	N	4					63
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	44	2	4	9	N	4					67
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

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	N	2	164	1			29
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	N	4					33
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	216	2	N	3					33
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	56 6	1 9	195	2	N	5	1	8			37
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	56 11	1 9	147	2	N	10					47
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	56 8	1 9	157	2	N	7					54
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	56 1	1 9	96	2	N	1					55
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	56	1	46	2	N	-0-					55

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3	1	8			25
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	899	2	7	9	N	6	3	8			28
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					58
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
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

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	217	2	191	9	N	174	167	1			142
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	232	2	197	9	N	179	166	1			155
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

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	782	2	202	9	N	184	178	1	1	8	83
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	975	2	288	9	N	262	173	1	1	8	171
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

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					92
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					92
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

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					210
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					210
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	672	2	11	9	N	10					77
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	812	2	13	9	N	12					89
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

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
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	946	2	609	9	N	554	528	1			224
10	2325	#	1217	-0-	-1108	-0-	785	2	432	9	N	393	532	1			85
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

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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					9
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

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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					29
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	88	2	141	9	N	128	167	1			166
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	90	2	194	9	N	176	164	1			178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
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-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1823	3	33	9	N	30					67
10	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1967	3	44	9	N	40					107
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2739	3	59	9	N	54	183	1			195
10	2914	#	2853	-0-	-61	-0-	2802	3	51	9	N	46	172	1			69
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
09	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	13	#	NO RPT	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114